
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAZOS OPERATING LLC		100639		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672 PERF. 1473 - 1478					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCWHORTER		WELL #: 5		RRCID -> 282787		COMPL. DATE 02/04/2017		TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284											
101				WELL #:	1A	RRCID ->	196989	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: PALO PINTO								
CUESTA-VOSS				WELL #:	1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PALO PINTO								
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PALO PINTO								
BARNHILL				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90						Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703										COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF.	1150 - 1162
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT			-0-		
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT			-0-		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT			-0-		
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT			-0-		
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT			-0-		
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT			-0-		

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

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946										COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1295	PERF.	1136 - 1144
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947										COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1311	PERF.	1168 - 1218
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					70

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

02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					73
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					73
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					73
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					37
03	279 #	266	-0-	-13	-0-	15	1	251	2	N	-0-					37
04	270 #	201	-0-	-69	-0-	11	1	190	2	N	-0-					37
05	279 #	206	-0-	-73	-0-	12	1	194	2	N	-0-					37
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	2	N	-0-					37
07	279 #	211	-0-	-68	-0-	12	1	199	2	N	-0-					37

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

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	616 #	508	-0-	-108	-0-	46	1	462	3	N	-0-					-0-
03	623 R	623	-0-	-0-	-0-	54	1	569	3	N	-0-					-0-
04	600 #	571	-0-	-29	-0-	54	1	517	3	N	-0-					-0-
05	651 #	547	-0-	-104	-0-	59	1	488	3	N	-0-					-0-
06	630 #	573	-0-	-57	-0-	56	1	517	3	N	-0-					-0-
07	620 #	415	-0-	-205	-0-	51	1	364	3	N	-0-					-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		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

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

RWK OPERATING LLC				714311								
WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028 - 4036
02	331 N	78	-0-	-253 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II)				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES				800750								
		WELL #:		1	RRCID ->	159977	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	4273 - 4277
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

ACKERS (MORRIS SAND)				00460 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"				822615								
		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	3446 - 3454
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
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

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

ADAMS (DUFFER, LOWER)		00622 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BYRNE OIL COMPANY		119795										
DUFFER B		WELL #:		1	RRCID ->	285567	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3427 - 3437
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

02		1372 N	237	-0-	-1135	-0-	237	2		N	-0-	-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2		N	-0-	-0-
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-	-0-
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2		N	-0-	-0-
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-	-0-
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2		N	-0-	-0-

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

02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023												

AKIN (CADD)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		640154										
WHALEN-WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	017290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3188 - 3115

02		14B2 EXT	115	-0-	115	363	115	2		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	154	-0-	154	517	154	2		N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	517				N	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	517				N	-0-	-0-
06		517 N	-0-	-0-	-517	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-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

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		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

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

AKIN (CONGLOMERATE)			00989 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY			640154											
HART, C.			WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044		PERF. N/A			
M	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
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AKIN (LAUDERDALE)			00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TRUST OIL CO.			872124											
BROOKS			WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2771 - 2794			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
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

ALBANY LEECH (MISS)			01144 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD					
P.I.D. DRILLING INC			631265											
HOOKER "17"			WELL #: 2		RRCID -> 186688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4513 - 4578			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

ALEDO, SOUTH (ATOKA)			01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620											
MCFARLAND			WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6020 - 6090			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BKV BARNETT, LLC			072504											
MCFARLAND-DIXON			WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5813 - 5880			
02		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		Y	-0-			-0-
03		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
04		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
05		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		Y	-0-			-0-
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		Y	-0-			-0-
07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-

ALEDO, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS		354655		WELL #: 1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6135 - 6163		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) DP2, LLC		01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
ELLIOTT, R. B.		227762		WELL #: 1B		RRCID -> 270471		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2830 - 2850		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-

ALFRED-DONNELL (CADD0) PETEX		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
DONNELL, A. D.		659782		WELL #: 1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. TXL-A		740251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		2C		WELL #: 2C		RRCID -> 170295		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 3447 - 4448		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALONGSIDE (MISS.)												
PETEX												
PORT GRIFFIN UNIT												
WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		3500 #	2291	-0-	-1209	-0-	2207 2	84 9		N	76	303
03		3813 #	3398	-0-	-415	-0-	2789 2	609 9		N	554	323
04		3306 R	3306	-0-	-0-	-0-	2913 2	393 9		N	357	324
05		3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	3112 2	498 9		N	453	425
06		3358 R	3358	-0-	-0-	-0-	3018 2	340 9		N	309	203
07		3410 # NO RPT		-0-	-3410	-0-				N	NO RPT	203

ALVA LEE HAWKINS (3280)												
KORNYE-TILLMAN COMPANY												
NORTH ALLEN RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-	38
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-	38
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-	38
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-	38
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	38
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-	38

ALLEN HEIRS-FIELD												
WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 2			N	-0-	44
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-	44
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-	44
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-	44
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-	44
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-	44

ALLEN HEIRS "D"												
WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	63
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	63
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-	63
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-	63
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	63
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	63

ALVA LEE HAWKINS (3400)												
JD OPERATING												
HAWKINS, J.J.												
WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		846 N	164	-0-	-682	-0-	164 2			N	-0-	-0-
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2			N	-0-	-0-
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-	-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-	-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-	-0-

HAWKINS, J.J.												
WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		845 N	163	-0-	-682	-0-	163 2			N	-0-	-0-
03		186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2			N	-0-	-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-	-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	11 N	5	-0-	-6	-0-			5 2	N	-0-		21
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2	N	-0-		21
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2	N	-0-		21
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2	N	-0-		21
06	10 N	5	-0-	-5	-0-			5 2	N	-0-		21
07	9 N	4	-0-	-5	-0-			4 2	N	-0-		21

ANTELOPE CREEK (BLUFF CREEK)				03095 050	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
FTC CONSULTING, LLC				288423								
NAIL "103"		WELL #:		1S	RRCID ->	151870	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
M & K OPERATING LLC				518499								
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618 - 4636
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANZAC (GARDNER)				03208 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.				448857								
MORRIS -H-		WELL #:		45	RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2450 - 2490
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ANZAC (MORRIS)				03208 666	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.				448857								
DEMF A-2		WELL #:		2	RRCID ->	017306	COMPL. DATE	12/27/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2095 - 2103
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 2	N	-0-		-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-			116 2	N	-0-		-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-			274 2	N	-0-		-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-			427 2	N	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-			678 2	N	-0-		-0-
*07	180 N	180	-0-	-0-	-0-			180 2	N	-0-		-0-

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586														
HANVEY-FEE WELL #: 3 RRCID -> 106101 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372														

02	135 N		24	-0-	-111	-0-	24	2		N	-0-			12
03	32 N		32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			12
04	30 N		29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			12
05	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			12
06	34 N		34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			12
07	31 N		18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			12

HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406														

02	92 N		18	-0-	-74	-0-	18	2		N	-0-			-0-
03	31 N		24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
04	30 N		22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 N		26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 N		26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31 N		14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466														

02	583 N		90	-0-	-493	-0-	90	2		N	-0-			105
03	119 N		119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			105
04	109 N		109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			105
05	127 N		127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			105
06	127 N		127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			105
07	70 N		70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			105

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		//CONT.//		03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
HANVEY-FEE "D"				WELL #: 15	RRCID -> 114297	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 4043	PERF. 3351	- 3358		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE "C"				WELL #: 7	RRCID -> 125624	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3664	- 3666		
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-			-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3	N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE				WELL #: 3	RRCID -> 125627	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3468	- 3490		
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	119 3	13 9	N	12		47
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	213 3	11 9	N	10		57
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194 3	4 9	N	4		61
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 3	8 9	N	7		68
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177 3	6 9	N	5		73
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		73

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

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

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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AUBURN (DUFFER)		04337 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
GENTRY "23"		WELL #: 1		RRCID -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914					
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE, WAYNE "46" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022															

AZLE, SOUTH		04640 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
PROPP, WILLIAM D. PROPP		681468													
		WELL #: 1		RRCID -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
02	114	R	18	-0-	-96	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC		276932		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
SPENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN							
ROBERTSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			23
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			23
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			23
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			23
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			23
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			23

MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836															
02		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			35
03		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			35
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			35
05		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			35
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			35
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			35

LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825															
02		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			16
03		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			16
04		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			16
05		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			16
06		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			16
07		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			16

WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795															
02		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			5
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			5
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			5
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			5
06		54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			5
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			5

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763															
02		28 #	22	-0-	-6	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742															
02		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
03		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
04		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
07		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861															
02		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			21
03		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-			21
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			21
05		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			21
06		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-			21
07		93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-			21

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

M	ALLOW 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
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26	3			Y	-0-			6
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-			6
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			6
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			6
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			6
07	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

02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-			7
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			7
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			7
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			7
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			7
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			7

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/1987

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

02	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			21
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			21
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			21
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			21
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			21
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			21

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

02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			17
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			17
04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			17
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			17
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-			17
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-			17

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

02	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-			17
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-			17
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			17
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			17
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			17
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.// 04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190								
LESTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-	2
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	2
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	2
05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-	2
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	2
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-	2

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 112355		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2837 - 2842		
02	56 #	43	-0-	-13	-0-	43 3		N	-0-	23
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	23
04	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-	23
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-	23
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	23
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	23

MURPHREE, W.E. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897		
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52 3		N	-0-	4
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	4
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	4
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-	4
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	4
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	4

PALMORE, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820		
02	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	10
03	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-	10
04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	10
05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-	10
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	342 3		N	-0-	10
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	343 3		N	-0-	10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766		
02	28 #	19	-0-	-9	-0-	19 3		Y	-0-	1
03	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-	1
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-	1
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-	1
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-	1
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-	1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #: 3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798		
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-	5
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-	5
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	5
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-	5
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	5
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-	5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #: 3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768		
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-	-0-
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-	-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-	-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-	-0-
07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5		RRCID ->		146653		COMPL. DATE		03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861 PERF. 2791 - 2804	
02	125 R	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	-0-	
03	181 R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-	
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-	
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	-0-	
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-	-0-	
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-	-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID ->		146654		COMPL. DATE		07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2833 - 2847	
02	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-	
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-	
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-	-0-	
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-	
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-	-0-	
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-	

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID ->		146655		COMPL. DATE		06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2742 - 2780	
02	84 #	44	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-	
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-	
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	-0-	
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-	-0-	
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-	
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-	

RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID ->		282691		COMPL. DATE		02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2796 - 2800	
02	84 #	79	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-	
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-	-0-	
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-	-0-	
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-	-0-	
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-	
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-	

RANKIN, RAY		WELL #:		2		RRCID ->		282693		COMPL. DATE		02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2806 - 2814	
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-	
03	73 R	73	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	-0-	
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-	
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-	
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-	-0-	
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	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	
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-	
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	-0-	
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	-0-	
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	-0-	
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

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

M	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
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	158 N	76	-0-	-82	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3		N	-0-			-0-
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	84 N	71	-0-	-13	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
VINCENT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	32
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021									

B.L.E. (DUFFER)		04802 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

4-WAY FARMS		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE	
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		TOTAL DEPTH	
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	19
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	19
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	19
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	19
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

B.R.A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
02	1174 N	209	-0-	-965	-0-	209 3	N	-0-	226
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	226
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-	226
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	226
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-	226
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	226

COLEMAN		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		TOTAL DEPTH	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	332
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2021									

B.R.A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		035486									
GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070		
M	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
02	1733 N	755	-0-	-978	-0-	755	3		N	-0-			235
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			235
04	960 N	201	-0-	-759	-0-	201	3		N	-0-			235
05	837 N	7	-0-	-830	-0-	7	3		N	-0-			235
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			235
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146		
02	704 N	126	-0-	-578	-0-	126	3		N	-0-			58
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			58
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			58
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			58
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			58
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			58

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305		
02	492 N	69	-0-	-423	-0-	69	2		N	-0-			14
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			14
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			14
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			14
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-			14
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			14

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929		
02	434 N	94	-0-	-340	-0-	94	3		N	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912		
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65	3		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984		
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	448 N	209	-0-	-239	-0-	209	3		N	-0-		-0-
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-		-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-		-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
GREEN, F.		WELL #:		2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4061 - 4069
02	320 N	153	-0-	-167	-0-	153	2		N	-0-		18
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		18
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		18
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		18
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		18
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-		18

GREEN, F.		WELL #:		3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF.	4004 - 4016
02	2161 N	1001	-0-	-1160	-0-	1001	2		N	-0-		2
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-		2
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-		2
05	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2		N	-0-		2
06	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2		N	-0-		2
07	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2		N	-0-		2

GREEN, F.		WELL #:		4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	4176 - 4180
02	447 N	219	-0-	-228	-0-	219	2		N	-0-		-0-
03	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2		N	-0-		-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-		-0-

GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4242 - 4247
02	688 N	310	-0-	-378	-0-	310	2		N	-0-		18
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	2		N	-0-		18
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-		18
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-		18
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	292	2		N	-0-		18
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2		N	-0-		18

RANGER OPERATING CO.		//CONT.//		691776								
GIBSON-BELDING		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901
02	517 N	-0-	-0-	-517	-0-				N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		3
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		3
06	0 N	240	-0-	240	-0-	240	2		N	-0-		3
*07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8				N	-0-		-0-
05		20 N	20	-0-	-0-		20	2	N	-0-		-0-
06		0 N	51	-0-	51		51	2	N	-0-		-0-
*07		29 N	29	-0-	-0-		29	2	N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998
02		560 N	532	-0-	-28				N	-0-		17			
03		620 N	586	-0-	-34				N	-0-		17			
04		600 N	581	-0-	-19				N	-0-		17			
05		597 N	597	-0-	-0-				N	-0-		17			
06		570 N	546	-0-	-24				N	-0-		17			
07		620 N	581	-0-	-39				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
02		760 N	92	-0-	-668		92	2	N	-0-		22			
03		310 N	101	-0-	-209		101	2	N	-0-		22			
04		111 N	111	-0-	-0-		111	2	N	-0-		22			
05		309 N	309	-0-	-0-		307	3	N	2		24			
06		399 N	399	-0-	-0-		399	3	N	-0-		24			
07		124 N	NO RPT	-0-	-124				N	NO RPT		24			

BANKLINE-EVANS LAKE		05452 001		ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387
WRIGHT, W.B. "A"		022922													
02		172 N	54	-0-	-118		54	2	N	-0-		66			
03		70 N	70	-0-	-0-		70	2	N	-0-		66			
04		60 N	33	-0-	-27		33	2	N	-0-		66			
05		62 N	3	-0-	-59		3	2	N	-0-		66			
06		60 N	2	-0-	-58		2	2	N	-0-		66			
07		31 N	2	-0-	-29		2	2	N	-0-		66			

WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497
02		71 N	11	-0-	-60		11	2	N	-0-	137
03		20 N	20	-0-	-0-		20	2	N	-0-	137
04		30 N	14	-0-	-16		14	2	N	-0-	137
05		11 N	10	-0-	-1		10	2	N	-0-	137
06		30 N	3	-0-	-27		3	2	N	-0-	137
07		14 N	3	-0-	-11		3	2	N	-0-	137

BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546
WRIGHT, W.B. "B"															
02		5 N	5	-0-	-0-		5	2	N	-0-		87			
03		9 N	9	-0-	-0-		9	2	N	-0-		87			
04		11 N	11	-0-	-0-		11	2	N	-0-		87			
05		5 N	5	-0-	-0-		5	2	N	-0-		87			
06		9 N	3	-0-	-6		3	2	N	-0-		87			
07		11 N	2	-0-	-9		2	2	N	-0-		87			

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455
M	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	
02	76 N	4	-0-	-72	-0-	4	2	N	-0-		52	
03	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-		52	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		52	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		52	
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		52	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	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
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		-0-	
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-	
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	3	N	-0-		-0-	
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-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
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		61	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		61	
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2	N	-0-		61	
05	248 N	27	-0-	-221	-0-	27	2	N	-0-		61	
06	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2	N	-0-		61	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		61	

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	N/A
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-		-0-	
03	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2	N	-0-		-0-	
04	1380 N	587	-0-	-793	-0-	587	2	N	-0-		-0-	
05	1426 N	560	-0-	-866	-0-	560	2	N	-0-		-0-	
06	1020 N	465	-0-	-555	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-	

BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3250 - 3260
02	206 N	167	-0-	-39	-0-	166	3	1 9 N	1		47	
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	3	1 9 N	1		48	
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1 9 N	1		49	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1 9 N	1		50	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	257	3	7 9 N	6	3 8	53	
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258	3	1 9 N	1		54	

DULIN, A		WELL #:		1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3256 - 3268
02	199 N	162	-0-	-37	-0-	161	3	1 9 N	1		39	
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	3	1 9 N	1		40	
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1 9 N	1		41	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1 9 N	1		42	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	3	4 9 N	4		46	
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		-0-		46	

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	199 N	162	-0-	-37	-0-	161	3	1	9	N	1			39
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	306	3	1	9	N	1			40
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	N	1			41
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	N	1			42
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	250	3	4	9	N	4			46
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			46

BANKLINE-OWEN (LAKE)
PENDRAGON OIL CO.
BIBLE

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

02	349 N	42	-0-	-307	-0-	42	3			N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

02	179 N	32	-0-	-147	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.
JOHNSON, A. H.

559355
WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	77	3	8	9	N	7			79
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	96	3	8	9	N	7			86
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	91	3	4	9	N	4			90
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	94	3	19	9	N	17			107
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	92	3	15	9	N	14			121
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			121

BARON LIME (1200)
ELDERS, WAYNE
CORNELISON

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

WILKINSON, C.W.		WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3009 - 3019					
02		1365 N	196	-0-	-1169	-0-	196 3				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3				N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3				N	-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3				N	-0-			-0-
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3				N	-0-			-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					
02		795 N	252	-0-	-543	-0-	220 2	32 9			N	29	185 1		137
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	229 2	40 9			N	36			173
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	229 2	35 9			N	32	176 1		29
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	233 2	31 9			N	28			57
06		270 N	245	-0-	-25	-0-	227 2	18 9			N	16			73
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	275 2	17 9			N	15			88

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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

REEDY, G. A.		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		709694									
		WELL #:		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
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

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			
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-
03	29 X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-

GOATES		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		709694									
		WELL #:		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A			
02	452 N	76	-0-	-376	-0-	4	1	72	2	N	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	N	-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-

MOORE		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		709694									
		WELL #:		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A			
02	889 N	164	-0-	-725	-0-	7	1	157	2	N	-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-

WOOLSEY		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		709694									
		WELL #:		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546			
02	994 N	179	-0-	-815	-0-	8	1	171	2	N	-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	9	1	184	2	N	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	N	-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	N	-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-
*07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150										
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	642 N	118	-0-	-524	-0-	5	1	113	2	N	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	-0-	-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	N	-0-	-0-
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-	-0-

SCRANTON EXPLORATION		760227		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A		
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-	-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A		
02	1790 N	269	-0-	-1521	-0-	269	3	N	-0-	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE		
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A		
02	536 N	103	-0-	-433	-0-	103	2	N	-0-	-0-
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-	-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-	-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-	-0-

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

02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ESTATE OF HUDDLESTON, B.N.															
HUDDLESTON, H.J.															
254457															
WELL #: 1 RRCID -> 096014 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2564 - 2584															
M	O	ALLOW 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

02		196 #	130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03		217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-			-0-
04		180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-			-0-
05		155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
06		150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07		155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-			-0-

FLO, A.&P., INC.															
HUDDLESTON, H. J.															
273966															
WELL #: 1 RRCID -> 198065 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2487 - 2492															
M	O	ALLOW 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

02		97 R	20	-0-	-77	-0-	20	2			N	-0-			4
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			4
04		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			4
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			4
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			4
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			4

HUDDLESTON, H. J.															
WELL #: 2 RRCID -> 236645 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2381 - 2516															
M	O	ALLOW 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

02		94 R	20	-0-	-74	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

BECK-HISE (DUFFER)															
DFG ENERGY COMPANY LLC															
HARBIN, J.B.															
06630 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
216724															
WELL #: 1 RRCID -> 115706 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3774 - 3785															
M	O	ALLOW 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

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BECK-SNEED (CONGL.)															
RONNING GAS AND OIL LLC															
SNEED, MYRL "B"															
06645 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND															
727054															
WELL #: 1 RRCID -> 141927 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 3847 PERF. 3603 - 3612															
M	O	ALLOW 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

02		280 N	120	-0-	-160	-0-	120	3			N	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			-0-
06		240 N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-			-0-
07		217 N	42	-0-	-175	-0-	42	3			N	-0-			-0-

BECKY (MISS) 06654 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN 55 WELL #: 2 RRCID -> 172049 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346

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

BEELDING (BEND CONGL.) 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 SET RANCH WELL #: 35 RRCID -> 101994 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
 BEELDING, C. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 017323 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252

02	280 N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128

02	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148

02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	BALANCE

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852	250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
ORME, CHARLSIE		WELL #:		2		RRCID ->	107039	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	4347	PERF.	3826 - 3830
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2	N	-0-			-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	2	N	-0-			-0-
04	720 N	444	-0-	-276	-0-		444	2	N	-0-			-0-
05	558 N	403	-0-	-155	-0-		403	2	N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-		669	2	N	-0-			-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-		834	2	N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.				665870					CNTY: PALO PINTO				
GREEN, F.		WELL #:		1		RRCID ->	292335	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	4693	PERF.	4043 - 4048
02	600 N	140	-0-	-460	-0-		140	2	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	N	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	2	N	-0-			-0-
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	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BENDA (CADDO)				07091	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2		RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4952 - 5008
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197	050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				337080									
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3		RRCID ->	152846	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF.	3580 - 3585
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)		07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
KING ENERGY RESOURCES		465526														
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
RED HILLS OPERATING CO.		696725														
BERRYMAN, A. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317														
DOROTHY, FAYE		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAYE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLOUGHBY		WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786		PERF. 2652 - 2658						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ANNABELLE		WELL #: 2		RRCID -> 152219		COMPL. DATE 08/01/1980		TOTAL DEPTH 3286		PERF. 2861 - 2877						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					117
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

BETHESDA (BIG SALINE)			07565 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
SWANSON-WALDRUM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 069109		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4830		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

02		1944 N	311	-0-	-1633	-0-	311 3	N	-0-			-0-
03		434 N	325	-0-	-109	-0-	325 3	N	-0-			-0-
04		390 N	274	-0-	-116	-0-	274 3	N	-0-			-0-
05		341 N	207	-0-	-134	-0-	207 3	N	-0-			-0-
06		300 N	192	-0-	-108	-0-	192 3	N	-0-			-0-
07		279 N	136	-0-	-143	-0-	136 3	N	-0-			-0-

CYRIER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069176		COMPL. DATE 11/10/1976		TOTAL DEPTH 4823		PERF. N/A	
02		295 N	39	-0-	-256	-0-	39 3	N	-0-			-0-
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3	N	-0-			-0-
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3	N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3	N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-

SIMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 161912		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4852 - 5010	
02		578 N	91	-0-	-487	-0-	91 3	N	-0-			-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3	N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265									
PATTON			WELL #: 1		RRCID -> 127736		COMPL. DATE 01/12/1991		TOTAL DEPTH 4970		PERF. 4901 - 4913	
02		220 N	70	-0-	-150	-0-	70 2	N	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SIMMS			WELL #: 1		RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029		PERF. 3814 - 3908	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		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	
02		780 N	369	-0-	-411	-0-	43 1	326 2	N	-0-		10
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	48 1	325 2	N	-0-		10
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	42 1	308 2	N	-0-		10
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	45 1	309 2	N	-0-		10
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	46 1	293 2	N	-0-		10
*07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	44 1	310 2	N	-0-		10

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN				630579									
LEATHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	101306	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF. 4820 - 4825	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4739	2613	-0-	-2126	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
03	124	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124	-0-	-0-	-124	-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-

COURTNEY				WELL #:	3	RRCID ->	123406	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4925 - 4936	
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5	2		N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PETTYJOHN, J.P.				WELL #:	2	RRCID ->	131320	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4746 - 4933	
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2		N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

UPHAM OIL & GAS COMPANY				WELL #:	878925	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	PERF. N/A	
RUSSELL, ETTA				1									
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	135	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	78	1	170	3	Y	-0-		-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	87	1	179	3	Y	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	95	1	170	3	Y	-0-		-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	64	1	140	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY				WELL #:	931940	RRCID ->	259247	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4950 - 4970	
PEARSON, J. M.				1A									
02	2800 N	729	-0-	-2071	-0-	509	729	3		N	-0-		-0-
03	1404 N	895	-0-	-509	-0-	895	3		N	-0-			-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3		N	-0-			-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHESDA (CADD0)				WELL #:	07565 400	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494									
SWANSON-WALDRUM UNIT				1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

BETHESDA (CADD)		//CONT.// 07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494														
LAMPKIN, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755								
02	1017 N	135	-0-	-882 B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-

PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644								
02	3438	710	-0-	-2728 B	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828								
02	4055	707	-0-	-3348 B	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	900 N	897	-0-	-3 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	961 N	844	-0-	-117 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-

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

BETHESDA, SW. (STRAWN)		07566 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689														
HOWARD, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 090177		COMPL. DATE 08/23/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2100 - 2110								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH LANE (COMYN)		07650 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215										
HART RANCH 23		WELL #: 1		RRCID -> 162620		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3874 - 3879				
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
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-			-0-
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	Y	-0-			-0-
05		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	34	-0-	-296	-0-	34 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-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				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

BARRON		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		833788										
		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

BARRON		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		833788										
		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

BIG BUFFALO (CADDO)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
PETEX		659782									
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	206 N	31	-0-	-175	-0-	31	2	Y	-0-		14
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	Y	-0-		14
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	-0-		14
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-		14
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		14
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		14

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372			
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	193	2	N	130	177	77
03	465 N	365	-0-	-100	-0-	227	2	N	125		202
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	214	2	N	127	182	147
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	226	2	N	127	174	100
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	221	2	N	122	174	48
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		48

LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95	7	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2023 - WELL PLUGGED 3/6/2023												

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			
02	9296 #	1588	-0-	-7708	-0-	1588	2	Y	-0-		-0-
03	2573 #	462	-0-	-2111	-0-	462	2	Y	-0-		-0-
04	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-		-0-
05	1767 #	77	-0-	-1690	-0-	77	2	Y	-0-		-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	Y	-0-		-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		-0-

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			
02	140 #	116	-0-	-24	-0-	116	2	N	-0-		59
03	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2	N	-0-		59
04	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		59
05	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-		59
06	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-		59
07	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-		59

LEXGAS, INC.		500222						CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108			
02	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
04	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-		-0-
05	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-
06	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		-0-
*07	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-

BIG HOLE (ATOKA "C") //CONT.// 07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		532 #	469	-0-	-63	-0-	469	2	N	-0-		58
03		589 #	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-		58
04		541 R	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		58
05		558 #	506	-0-	-52	-0-	506	2	N	-0-		58
06		540 #	504	-0-	-36	-0-	504	2	N	-0-		58
07		558 #	518	-0-	-40	-0-	518	2	N	-0-		58

BIG SANDY (CADDO) 08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O., -A- UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		-0-
03		109 N	107	-0-	-2	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	Y	-0-		-0-
*06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-		-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2023 - WELL PLUGGED 6/1/2023

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		-0-
03		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-		-0-
*06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038

02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		-0-
03		118 N	116	-0-	-2	-0-	116	2	Y	-0-		-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	Y	-0-		-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		-0-
*06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-		-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

02	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		-0-
03		94 N	92	-0-	-2	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-
*06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675
 TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

M	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
02	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			-0-
03	128 N	125	-0-	-3	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
07	217 N NO RPT		-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

02	476 N	445	-0-	-31	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
07	527 N NO RPT		-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			14
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			14
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			14
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			14

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774

02	2800 N	895	-0-	-1905	640	895	2		N	-0-			3
03	1551 N	911	-0-	-640	-0-	911	2		N	-0-			3
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			3
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			3
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			3
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			3

RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22

MIZE, R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800

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

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200												
CEE BAR RANCH "C"				WELL #:	1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	3732 - 3835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

MIZE, R.B. "D"				WELL #:	1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF.	3636 - 3685			
02	1549 N	583	-0-	-966	-0-	583	2			N	-0-					3
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					3
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					3
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					3
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					3
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					3

PARCLAY-CEE BAR				WELL #:	1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF.	4089 - 4100			
02	2021 N	369	-0-	-1652	-0-	369	2			N	-0-					14
03	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					14
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					14
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					14
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					14

NACHTIGALL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	3710 - 3750			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

EARP UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF.	3743 - 3846			
02	2800 N	895	-0-	-1905	-0-	2764	895	2		N	-0-					9
03	3100 N	699	-0-	-2401	-0-	363	699	2		N	-0-					9
04	1170 N	466	-0-	-704	-0-	-0-	466	2		N	-0-					9
05	992 N	318	-0-	-674	-0-	-0-	318	2		N	-0-					9
06	690 N	260	-0-	-430	-0-	-0-	260	2		N	-0-					9
07	496 N	257	-0-	-239	-0-	-0-	257	2		N	-0-					9

MIZE, R.B. "E"				WELL #:	1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	3601 - 3655			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

CEE BAR RANCH "F"				WELL #:	1	RRCID ->	119211	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	3667 - 3944			
02	917 N	170	-0-	-747	-0-	170	2			N	-0-					30
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					30
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					30
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					30
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					30
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					30

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	703 N	130	-0-	-573	-0-	130 2	N	-0-		13
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		13
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-		13
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		13
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-		13
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-		13

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
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

EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
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

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
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

CEE BAR RANCH "K"		WELL #: 1		RRCID -> 122763		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3581 - 3668		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
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

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726		
02	741 N	138	-0-	-603	-0-	138 2	N	-0-		18
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-		18
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		18
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		18
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-		18
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-		18

MIZE,R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	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
02	863 N	160	-0-	-703	-0-	160	2	N	-0-		10	
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		10	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		10	
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		10	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		10	
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		10	

CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3651 - 3704	
02	2649 N	467	-0-	-2182	-0-	467	2	N	-0-		3	
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-		3	
04	660 N	487	-0-	-173	-0-	487	2	N	-0-		3	
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2	N	-0-		3	
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2	N	-0-		3	
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2	N	-0-		3	

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3758 - 3805	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
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	

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3762 - 3875	
02	1062 N	52	-0-	-1010	-0-	52	2	N	-0-		20	
03	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	2	N	-0-		20	
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2	N	-0-		20	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		20	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		20	
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		20	

RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3725 - 3720	
02	2800 N	559	-0-	-2241	2147	559	2	N	-0-		-0-	
03	2869 N	722	-0-	-2147	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-		-0-	
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2	N	-0-		-0-	
06	690 N	16	-0-	-674	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-		-0-	

FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3804 - 3833	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3686 - 3750	
02	1260 N	234	-0-	-1026	-0-	234	2	N	-0-		24	
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		24	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		24	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		24	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		24	
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		24	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3730 - 3802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1680 N	307	-0-	-1373	-0-	307	2	N	-0-		56	
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2	N	-0-		56	
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2	N	-0-		56	
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-		56	
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	281	2	N	-0-		56	
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2	N	-0-		56	

MIZE, R.B. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3600 - 3692	
02	14B2 EXT	133	-0-	133	-0-	133	2	N	-0-		6	
03	14B2 EXT	235	-0-	235	-0-	500	2	N	-0-		6	
04	694 X	194	-0-	-500	-0-	194	2	N	-0-		6	
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		6	
06	240 N	16	-0-	-224	-0-	16	2	N	-0-		6	
07	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2	N	-0-		6	

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3733 - 3798	
02	2230 N	411	-0-	-1819	-0-	411	2	N	-0-		15	
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		15	
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		15	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		15	
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		15	
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		15	

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3721 - 3835	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14	
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	

MOSAIC OIL LLC		589978										
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3724 - 3780	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BILCO (MORRIS)		08124 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
KING ENERGY RESOURCES		465526										
GASSIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2710 - 2722	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BILL (CADDO) 08135 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 595 RRCID -> 281273 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 3938 - 3952

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL (CONGL) 08135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BASIN OPERATING INC. 054545
 SOUTH GREEN WELL #: 521 RRCID -> 280281 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4510 - 4514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL ECHOLS (4000) 08140 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200
 ECHOLS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 056478 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2920 - 3172

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

ECHOLS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 207593 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4040 - 4050

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1540 N	1352	-0-	-188 B	-37399	1352	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1377	-0-	-297 B	-37399	1377	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	981	-0-	-609 B	-37399	981	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1662	-0-	174 B	-37225	1662	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1343	-0-	23 B	-37202	1343	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	1546	-0-	523 B	-36679	1546	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 8 RRCID -> 217818 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	266 N	126	-0-	-140 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 9 RRCID -> 227570 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3938 - 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
02	112 N	132	-0-	20 B	-12453	132	3			N	-0-					-0-
03	124 N	130	-0-	6 B	-12447	130	3			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20 B	-12447	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4 B	-12447	120	3			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-12447	120	3			N	-0-					-0-
07	93 N	130	-0-	37 B	-12410	130	3			N	-0-					-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884
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	
02	112 N	130	-0-	18 B	-28958	130 3	N	-0-			-0-	
03	124 N	120	-0-	-4 B	-28958	120 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	110	-0-	-10 B	-28958	110 3	N	-0-			-0-	
05	124 N	128	-0-	4 B	-28954	128 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	138	-0-	18 B	-28936	138 3	N	-0-			-0-	
07	124 N	148	-0-	24 B	-28912	148 3	N	-0-			-0-	

ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100
02	288 N	140	-0-	-148 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-	
03	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-	
04	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-	
05	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-	
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			-0-	
07	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-	

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3631 - 3641
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE) TRACER OPERATING, INC. RITCHIE, ANN		//CONT.//		08171 100 863965	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:		1	RRCID -> 173724	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	3434	-	3439			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	479 2	24	9	N	22					79
03		604 N	604	-0-	-0-	-0-	578 2	26	9	N	24	81	1			22
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	553 2	13	9	N	12					34
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	560 2	15	9	N	14					48
06		712 N	712	-0-	-0-	-0-	702 2	10	9	N	9					57
07		589 N	497	-0-	-92	-0-	497 2			N	-0-					57

RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID -> 225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3578	-	3587			
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					58
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					58
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-					58
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

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID -> 275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3578	-	3590			
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-					-0-
03		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-					-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-					-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-					-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-					-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-					-0-

BILLY-BOB ZAGAVA, LLC LEDBETTER		08237 500 950456		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS										
		WELL #:		1	RRCID -> 109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF.	3644	-	3648			
02		2800 N	544	-0-	-2256	298	544 2			Y	-0-					-0-
03		991 N	693	-0-	-298	-0-	693 2			Y	-0-					-0-
04		570 N	499	-0-	-71	-0-	499 2			Y	-0-					-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			Y	-0-					-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2			Y	-0-					-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			Y	-0-					-0-

LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID -> 110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3765	-	3771			
02		2800 N	543	-0-	-2257	297	543 2			Y	-0-					-0-
03		989 N	692	-0-	-297	-0-	692 2			Y	-0-					-0-
04		570 N	498	-0-	-72	-0-	498 2			Y	-0-					-0-
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			Y	-0-					-0-
06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2			Y	-0-					-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2			Y	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
		WELL #:		23	RRCID -> 189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3448	-	3456			
02		364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2			N	-0-					-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-					-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-					-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-					-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2			N	-0-					-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2			N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 COPELAND RANCH WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1002	-0-	-1798	4048	1002	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	802	-0-	-2298	1750	802	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	1416	-0-	-1584	166	1416	2			N	-0-					-0-
05	1045 N	879	-0-	-166	-0-	879	2			N	-0-					-0-
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	899 N	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

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

02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

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

02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988							
STUART "60"		WELL #:		12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011 PERF. 3734 - 3750	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2	N	-0-	-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-	-0-	

J-TEC OPERATING, LLC				427739					CNTY: PALO PINTO		
IONI CREEK 60		WELL #:		12U	RRCID ->	158087	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	4025 PERF. 3719 - 3725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

KOKOMO ENERGY, INC.				474070					CNTY: PALO PINTO		
MOUNTAIN TOP		WELL #:		7	RRCID ->	147503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880 PERF. 3755 - 3769	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

MOUNTAIN TOP				6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740 PERF. 3707 - 3716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
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-	

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262					CNTY: PALO PINTO		
LINK RANCH 56		WELL #:		1	RRCID ->	170738	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	4134 PERF. 3820 - 3833	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
02	2800 N	1716	-0-	-1084	5777	1716	2	N	-0-	54	
03	3100 N	1812	-0-	-1288	4489	1812	2	N	-0-	54	
04	3000 N	1783	-0-	-1217	3272	1783	2	N	-0-	54	
05	3100 N	1806	-0-	-1294	1978	1806	2	N	-0-	54	
06	3000 N	1636	-0-	-1364	614	1636	2	N	-0-	54	
07	2485 N	1871	-0-	-614	-0-	1871	2	N	-0-	54	

MORALES "65"				1	RRCID ->	175322	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3800 - 3808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
02	581 N	115	-0-	-466	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-	
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262									
LINK RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	178037	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3686 - 3690	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1513 N	303	-0-	-1210	-0-	303	2		N	-0-			95
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			95
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			95
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2		N	-0-			95
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			95
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			95

LINK RANCH "55"		WELL #:		1	RRCID ->	186547	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3880 - 3892	
02	2800 N	1102	-0-	-1698	3295	1102	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	952	-0-	-2148	1147	952	2		N	-0-			-0-
04	1937 N	790	-0-	-1147	-0-	790	2		N	-0-			-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:	17	RRCID ->	186406	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3252 - 3260
02	2168 N	241	-0-	-1927	-0-	29	1	212	2	Y	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-		-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	35	-0-	-244	-0-	1	1	34	2	Y	-0-		-0-

BALL		WELL #:		25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		26	RRCID ->	273813	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3154 - 3196	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		WELL #:	3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2554			N	NO RPT		-0-
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-

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

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)			08526 300		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
BRADFORD			WELL #: 1		RRCID -> 175967			COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203		
02	1769	N	393	-0-	-1376	-0-	393	2	N	-0-		97
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2	N	-0-		97
04	360	N	130	-0-	-230	-0-	130	2	N	-0-		97
05	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2	N	-0-		97
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	2	N	-0-		97
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2	N	-0-		97

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

BLIND HOG (CADDO)			08880 100		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP			783510									
GIBBONS			WELL #: 1		RRCID -> 115228			COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452		
02	7000		2200	-0-	-4800	8418	2200	2	N	-0-		-0-
03	7750		2195	-0-	-5555	2863	2195	2	N	-0-		-0-
04	4900		2037	-0-	-2863	-0-	2037	2	N	-0-		-0-
05	1189		1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-		-0-
06	653		653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-		-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-

BLIND HOG (RANGER)			08880 500		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP			783510									
PARNELL			WELL #: 1		RRCID -> 143313			COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008		
02	2800	N	1760	-0-	-1040	9097	1760	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	1756	-0-	-1344	7753	1756	2	N	-0-		-0-
04	3000	N	1629	-0-	-1371	6382	1629	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	951	-0-	-2149	4233	951	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	522	-0-	-2478	1755	522	2	N	-0-		-0-
07	2123	N	368	-0-	-1755	-0-	368	2	N	-0-		-0-

BLIND HOG (RANGER)		//CONT.//		08880 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912										
FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	154923	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3644	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)				09689 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
ELLIOTT, R. "E"				WELL #:	2	RRCID ->	137610	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3720 - 3732		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKS, R. W. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	151872	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 3600 - 3607		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAWAY				WELL #:	3	RRCID ->	167175	COMPL. DATE	10/10/1992	TOTAL DEPTH	3747	PERF. 3496 - 3502		
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
03	3317	X	1438	-0-	-1879	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
04	3210	X	2012	-0-	-1198	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
05	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
06	3060	X	2329	-0-	-731	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSON				WELL #:	2	RRCID ->	169687	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3662 - 3674		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62

MCCANLIES				WELL #:	4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF. 3585 - 3594		
02	1726	N	421	-0-	-1305	-0-	421	2		N	-0-			-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUE GRASS (MORRIS)				09812 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419								
WILSON "T"				WELL #:	1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2838 - 2843
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	

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOA (CADDO LIME)				09933 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
MORRIS COTTLE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF. N/A
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3	N	-0-			-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-	
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-			-0-	
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-			-0-	
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

BOB-FEN (ELLENBURGER)				10015 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345								
MCDONNELL				WELL #:	1	RRCID ->	162189	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3858	PERF. N/A
02	18 N	3	-0-	-15	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-	

BOB-J (TANNEHILL LIME)				10016 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.				197200								
WINDHAM, J.				WELL #:	2	RRCID ->	188076	COMPL. DATE	03/01/1954	TOTAL DEPTH	3954	PERF. N/A
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		5963		014804					
EAST GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 294495		COMPL. DATE 01/02/2023		TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3696 - 3700	
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
02	0	7885	-0-	7885	17879	7885 3	N	-0-	-0-
03	DELQ PR	6563	-0-	6563	24442	6563 3	N	-0-	-0-
04	30599 X	6157	-0-	-24442	-0-	6157 3	N	-0-	-0-
05	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 3	N	-0-	-0-
06	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980 3	N	-0-	-0-
07	5177 X NO RPT		-0-	-5177	-0-		N	NO RPT	-0-

MINGUS OIL & GAS		569683							
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639 PERF. 3230 - 3238	
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215	
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201	
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290	
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223							
HOUX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		240125													
HARTNETT		WELL #: 1		RRCID -> 064242		COMPL. DATE 10/19/1975		TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A							
M	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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-				-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-				-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		Y	-0-				-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-				-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-				-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-				-0-

HARTNETT		WELL #: 2		RRCID -> 073012		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A							
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-				-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-				-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-				-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-				-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-				-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-				-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.		240125													
HARTNETT		WELL #: 3		RRCID -> 072605		COMPL. DATE 07/20/1977		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A							
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-				-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-				-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-				-0-

HARTNETT		WELL #: 4		RRCID -> 079469		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2638 - 2735							
02	18	N	2	-0-	-16	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-				-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-				-0-

HARTNETT		WELL #: 6		RRCID -> 091694		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2596 - 2697							
02	128	N	13	-0-	-115	-0-	13	2		Y	-0-				-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-				-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-				-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-				-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-				-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				-0-

HARTNETT		WELL #: 5		RRCID -> 092352		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2546 - 2685							
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y	-0-				-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-				-0-

MCCLURE, J.		WELL #: 11		RRCID -> 092672		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 2475 - 3118							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2023															

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. MCCLURE, J.		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		03/15/2023							
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-			356760								
		WELL #:	1	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.			453142								
		WELL #:	1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	2898 - 3066
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. O'LAUGHLIN, MAURINE L.			631388								
		WELL #:	3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2690 - 2707
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			89
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			89
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-			89
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			89
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			89
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			89
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2724 - 2734
02	224 N	130	-0-	-94	-0-	130 2	N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-			-0-
O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #:	30	RRCID ->	110342	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	1430	PERF. 1365 - 1371
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-
MCMURREY, M.H.			WELL #:	20	RRCID ->	119880	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2454 - 2468
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103 2	N	-0-			-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-			-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-			-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530

02	196 N	184	-0-	-12	-0-	184 2		N	-0-			37
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			37
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			37
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			37
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			37
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			37

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

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
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	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-

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

02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
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	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-

SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2		N	-0-			-0-
06	420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-

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

02	635 N	255	-0-	-380	-0-	255 2		N	-0-			30
03	310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-			30
04	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2		N	-0-			30
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-			30
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			30
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			30

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239														
GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408														
WILSON-HITTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183188 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2440 - 2448														
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOWNE (CADDO) 10944 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN														
PETEX 659782														
BOWNE "2989" WELL #: 1 RRCID -> 284467 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 3301 - 3308														
02	2264 N	469	-0-	-1795	-0-	374	2	95	9	N	86			225
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	810	2	33	9	N	30			255
04	570 N	351	-0-	-219	-0-	350	2	1	9	N	1			256
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1401	2	45	9	N	41			297
*06	810 N	218	-0-	-592	-0-	218	2			N	-0-			297
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			297

BOWNE (CONGL) 10944 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
ANDERSON PRODUCTION 022922														
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 109104 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3696 - 3708														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-			-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 141629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.R.A. (STRAWN) 11155 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494														
MURRAY, L.D. "A" WELL #: 1A RRCID -> 115776 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295														
02	487 N	92	-0-	-395	-0-	92	3			N	-0-			-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494									
MURRAY, L. D. "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118784	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2298 - 2305	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWLEY		WELL #:		3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1974 - 2012	
02		282 N	60	-0-	-222	-0-	60	3	Y	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	147654	COMPL. DATE	01/07/1993	TOTAL DEPTH	5027	PERF.	2224 - 2234	
PATTON, TOM		518265											
02		474 N	111	-0-	-363	-0-	111	2	N	-0-			-0-
03		186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2	N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2023 - WELL PLUGGED 4/3/2023													

OXXN		WELL #:		1 C	RRCID ->	101302	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF.	2388 - 2392	
HODGES		630579											
02		224 N	184	-0-	-40	-0-	184	2	N	-0-			16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

BRYANT		WELL #:		1	RRCID ->	102061	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	2224 - 2230	
		630579											
02		308 N	236	-0-	-72	-0-	236	2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122	
KORNYE-TILLMAN COMPANY		11157 050											
BRA-GRAGG		475741											
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-
05		217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-			-0-

BRAD (MARBLE FALLS)		11190 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PETEX		659782								
HART, J.B.		WELL #: 3U		RRCID -> 158076		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BRAD, SOUTH (LAKE)		11195 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
STERLING OIL AND GAS		818896								
SLEMMONS, BERT		WELL #: 1		RRCID -> 111291		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023 - WELL PLUGGED 07/11/23										

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BELDING, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 017348		COMPL. DATE 09/30/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715		
02	2800 N	1657	-0-	-1143	6524	1657	2	N	-0-	30
03	1023 N	1023	-0-	-0-	5501	1023	2	N	-0-	30
04	3000 N	253	-0-	-2747	2754	253	2	N	-0-	30
05	3004 N	250	-0-	-2754	-0-	31	1	N	-0-	30
*06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	277	1	N	-0-	30
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT	30

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		11197 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.		026646								
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 017354		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			Y	-0-	-0-

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068186		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	119 N	26	-0-	-93	-0-	26	2	N	-0-	48
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	137	2	N	171	48
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	N	3	51
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	235	2	N	33	81
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	81
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	81

HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 068187		COMPL. DATE 07/26/1976		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
02	2800 N	698	-0-	-2102	1751	698	2	N	-0-	10
03	2442 N	691	-0-	-1751	-0-	691	2	N	-0-	10
04	1050 N	395	-0-	-655	-0-	395	2	N	-0-	10
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-	10
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-	10
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-	10

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
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	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
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			82
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			82
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			82
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			82
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			82
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			82

BRACKEEN, A.H. 21				WELL #: B 1	RRCID -> 017353	COMPL. DATE 02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4026	-	4033	
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-

BRACKEEN -B-				WELL #: 1	RRCID -> 073028	COMPL. DATE 08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A			
02	207 N	28	-0-	-179	-0-	28	2	N	-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2	N	-0-			-0-

BRACKEEN -B-				WELL #: 2 C	RRCID -> 074259	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A			
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-

BELDING A				WELL #: 3	RRCID -> 079916	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247	-	4250	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.				292000								
BELDING				WELL #: 1	RRCID -> 277376	COMPL. DATE 04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3789	-	4248	
02	2800 N	467	-0-	-2333	108	463	2	4 9 N	4			140
03	622 N	514	-0-	-108	-0-	512	2	2 9 N	2			142
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2 9 N	2			144
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1 9 N	1			145
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2 9 N	2			147
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			147

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
J-TEC OPERATING, LLC 427739															
STUART WELL #: 2 RRCID -> 070033 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3784 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A															
02		68 N	33	-0-	-35	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683															
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178															
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
05		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609															
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A															
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02		640 N	-0-	-0-	-640	-0-					N	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS			WELL #:	2	RRCID ->	121687	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1904 - 2252			

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640												
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284				
02	43 N	-0-	-0-	-43	-0-					N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
02	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 126471		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 2890 - 2903				
BRANSON, H. L.		WELL #: 1												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT			-0-

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		
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
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-		-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
07	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		
02	280 N	182	-0-	-98	-0-	182 2	N	-0-		-0-
03	372 N	171	-0-	-201	-0-	171 2	N	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-		-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		11609 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489								
ZACH -A-		WELL #: 3		RRCID -> 221653		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091		
02	2800 N	1072	-0-	-1728	1803	1057 2	15 9 N	14		112
03	2866 N	1063	-0-	-1803	-0-	1019 2	44 9 N	40	142 1	10
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1018 2	9 9 N	8		18
05	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1059 2	7 9 N	6		24
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1011 2	9 9 N	8		32
*07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1059 2	2 9 N	2		34

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
BENNETT		253489								
BENNETT		WELL #: 9604		RRCID -> 161162		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905		
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3	N	-0-		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 3	N	-0-		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

BOWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 219830		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209		
02	819 N	375	-0-	-444	-0-	375 3	N	-0-		-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MOSAIC OIL LLC		589978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
ASHLEY		9502								
ASHLEY		WELL #: 9502		RRCID -> 158816		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		150

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
MOSAIC OIL LLC		//CONT.//		589978										
ASHLEY		WELL #:		9601	RRCID ->	160603	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3994 -	4098		
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			422		N	NO RPT			10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			422		N	NO RPT			10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			422		N	NO RPT			10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			422		N	NO RPT			10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			422		N	NO RPT			10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			422		N	NO RPT			10

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

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223					CNTY: PALO PINTO					
RINGO-WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	197293	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4076 -	4084		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-			-0-

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		
02	187	N	187	-0-	-0-		62	1	125	3	Y	-0-		111
03	195	N	195	-0-	-0-		66	1	129	3	Y	-0-		111
04	269	N	269	-0-	-0-		82	1	187	3	Y	-0-		111
05	511	N	511	-0-	-0-		167	1	343	3	Y	1	37 1	75
							1	9						
06	322	N	322	-0-	-0-		97	1	224	3	Y	1		76
							1	9						
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			76

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		
02	278	N	129	-0-	-149		129	3		N	-0-			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-		137	3		N	-0-			-0-
04	140	N	140	-0-	-0-		140	3		N	-0-			-0-
05	134	N	134	-0-	-0-		134	3		N	-0-			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-		137	3		N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62					N	NO RPT			-0-

DEEP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601	PERF. 4478 -	4502		
02	226	N	105	-0-	-121		105	3		N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-		111	3		N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-		113	3		N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-		109	3		N	-0-			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-		111	3		N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31					N	NO RPT			-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CANYON VIEW		WELL #:		8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 4286 -	4520	
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
02	1352 N	267	-0-	-1085	-0-		267 3		N	-0-			-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 3		N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3		N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283 3		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PALO PINTO				
WHARTON, AZEL		WELL #:		1	RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612	PERF. 3602 -	3616	
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-		35 1	69 3	Y	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-		27 1	53 3	Y	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-		23 1	53 3	Y	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-		69 1	141 3	Y	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-		67 1	155 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	
02	2800 N	597	-0-	-2203	863		597 2		N	-0-			-0-
03	1696 N	833	-0-	-863	-0-		833 2		N	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-		546 2		N	-0-			-0-
05	279 N	111	-0-	-168	-0-		111 2		N	-0-			-0-
06	270 N	102	-0-	-168	-0-		102 2		N	-0-			-0-
07	279 N	88	-0-	-191	-0-		88 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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201				N	NO RPT			-0-
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-

BRAZOS OPERATING LLC				100639					CNTY: PALO PINTO				
JACKSON, E. L.		WELL #:		1	RRCID ->	017373	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1923 -	2035	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-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-

JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 -	1919	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1209				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	172	-0-	172	1381				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	228	-0-	228	1609		172 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	338	-0-	338	1947		338 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	364	-0-	364	2311		364 2		N	-0-			-0-
07	2683 X	372	-0-	-2311	-0-		372 2		N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
CV-S				WELL #: 4	RRCID -> 212109	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2793	- 2836
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
02		28 N	13 -0-	-15	-0-	13	3		N	-0-
03		31 N	13 -0-	-18	-0-	13	3		N	-0-
04		15 N	14 -0-	-1	-0-	14	3		N	-0-
05		13 N	13 -0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-
06		13 N	13 -0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-
07		14 N	NO RPT -0-	-14	-0-				N	NO RPT -0-

CV-S				WELL #: 7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2761	- 2818
02		93 N	43 -0-	-50	-0-	43	3		N	-0-
03		46 N	46 -0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-
04		47 N	47 -0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-
05		45 N	45 -0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-
06		45 N	45 -0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-
07		31 N	NO RPT -0-	-31	-0-				N	NO RPT -0-

CV-S				WELL #: 14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2804	- 2849
02		43 N	20 -0-	-23	-0-	20	3		N	-0-
03		31 N	21 -0-	-10	-0-	21	3		N	-0-
04		30 N	22 -0-	-8	-0-	22	3		N	-0-
05		31 N	21 -0-	-10	-0-	21	3		N	-0-
06		30 N	21 -0-	-9	-0-	21	3		N	-0-
07		31 N	NO RPT -0-	-31	-0-				N	NO RPT -0-

CV-S				WELL #: 11	RRCID -> 222027	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2826	- 2867
02		350 N	69 -0-	-281	-0-	69	3		N	-0-
03		73 N	73 -0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-
04		75 N	75 -0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-
05		72 N	72 -0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-
06		73 N	73 -0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-
07		31 N	NO RPT -0-	-31	-0-				N	NO RPT -0-

CV-S				WELL #: 12	RRCID -> 223835	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2830	- 2865
02		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	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
02		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-
05		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-
06		0 N	-0- -0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544						
MARSHALL, ED				WELL #: 1	RRCID -> 234604	COMPL. DATE 08/01/2007	TOTAL DEPTH 3011	PERF. 2874	- 2888	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	532		N	NO RPT		-0-
BRAZOS, EAST (CADDO)				11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRAZOS OPERATING LLC				100639						
CHENAULT "A"				WELL #: 1 T	RRCID -> 017375	COMPL. DATE 01/01/1961	TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3778	- 3827	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 060459	COMPL. DATE 06/05/1974	TOTAL DEPTH 4464	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
GILBERT, A.B. UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 060460	COMPL. DATE 07/30/1982	TOTAL DEPTH 4600	PERF. N/A		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
LADD-HERRING				WELL #: 1	RRCID -> 064585	COMPL. DATE 05/27/1975	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A		
02	653 X	92	-0-	-561	-0-	92 2	N	NO RPT		-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	NO RPT		-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	NO RPT		-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	NO RPT		-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88 2	N	NO RPT		-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2	N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521								
02	14B2 EXT	402	-0-	402	3072	402	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	572	-0-	572	3644	572	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	792	-0-	792	4436	792	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	772	-0-	-4436	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682 N	485	-0-	-197	-0-	485	2			N	-0-					-0-

LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920								
02	14B2 EXT	16	-0-	16	48	16	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-					-0-
05	48 X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					13
03	34 X	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-					13
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
SIGLEY-SPENCER		WELL #:		1	RRCID ->	094538	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4244 -	4278	
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	EOM BALANCE
02	1797 X	188	-0-	-1609	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-			-0-
04	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-			-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-

LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID ->	159559	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4293 -	4297	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
06	14B DENY	28	-0-	28	-0-	579	28	2		N	-0-			-0-
07	601 X	22	-0-	-579	-0-	22	2			N	-0-			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:		240125	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	N/A		
02	2164 N	389	-0-	-1775	-0-	389	2			N	-0-			-0-
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-			-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-			-0-
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		253489	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4034 -	4043	
02	2265 N	528	-0-	-1737	-0-	528	2			N	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
*07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-

ITX CORPORATION		WELL #:		427179	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3840 -	3863	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			172
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-			172
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-			172
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-			172
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-			172
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-			172

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ITX CORPORATION //CONT.// 427179												
CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282												
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
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	121 1	1227 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	57 1	1297 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	121 1	1211 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	132 1	1274 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	119 1	1278 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	133 1	1249 3	N	-0-	-0-	-0-
CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332												
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	161 1	1632 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	103 1	2350 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	248 1	2478 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	172 1	1654 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	245 1	2620 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	229 1	2140 3	N	-0-	-0-	-0-
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351												
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	126 1	1274 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	57 1	1295 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	122 1	1225 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	137 1	1320 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	121 1	1301 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	146 1	1375 3	N	-0-	-0-	-0-
CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266												
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-	-0-	-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 3	N	-0-	-0-	-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-	-0-	-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-	-0-	-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-	-0-	-0-
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184												
02	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	233 1	2358 3	N	-0-	-0-	-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	127 1	2916 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	254 1	2547 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	255 1	2453 3	N	-0-	-0-	-0-
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	227 1	2433 3	N	-0-	-0-	-0-
07	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	264 1	2483 3	N	-0-	-0-	-0-
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832												
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	139
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-	-0-	139
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	N	-0-	-0-	139
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 3	N	-0-	-0-	139
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 3	N	-0-	-0-	139
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-	-0-	139

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
BENNETT				WELL #: 1	RRCID -> 203528	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4188	- 4198		
M	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
02	819 N	375	-0-	-444	-0-	375 3	N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON VIEW				WELL #: 2	RRCID -> 211433	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 4943	PERF. 4892	- 4930		
02	103 N	48	-0-	-55	-0-	48 3	N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

CANYON VIEW				WELL #: 3	RRCID -> 211450	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 4958	PERF. 4913	- 4940		
02	267 N	124	-0-	-143	-0-	124 3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
WILLIAMS				WELL #: 1L	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4019	- 4023		
02	2564 N	-0-	-0-	-2564	-0-		N	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-			-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-			-0-
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-			-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2	N	-0-			-0-
07	620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2	N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645							
MARTIN R. D.				WELL #: 3	RRCID -> 066861	COMPL. DATE 09/25/1975	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4245	- 0		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTIN R. D.				WELL #: 1	RRCID -> 067243	COMPL. DATE 10/00/1995	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4229	- 4254		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)										//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										//CONT.// 684645							
MARTIN B										WELL #: 4B		RRCID -> 070507		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SAGE NATURAL RESOURCES LLC										743223							
ACME BRICK CO.										WELL #: 1		RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.										817555							
COURTNEY										WELL #: 1		RRCID -> 071582		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

ODOM-LOE										WELL #: 1		RRCID -> 071583		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A	
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-				
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2	N	-0-			-0-				
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-				
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-				
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-				
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	0	N	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-				

UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925							
U 2 RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 097881		COMPL. DATE 09/21/1981		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3891 - 3911	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32				

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

M	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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER
BAJA PRODUCTION 044650
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 104562 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 4187 - 4192

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	Y	-0-		-0-
03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-		-0-
04		60 #	12	-0-	-48	-0-	2	1	10	3	Y	-0-		-0-
05		62 #	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-
07		14 # NO RPT	-0-	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT		-0-

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

02		196 #	175	-0-	-21	-0-	122	1	47	3	N	5		82
03		217 #	174	-0-	-43	-0-	6	9	36	1	N	8		90
04		210 #	160	-0-	-50	-0-	31	1	9	9	N	3		93
05		217 #	164	-0-	-53	-0-	3	9	111	1	N	-0-		93
06		360 R	360	-0-	-0-	-0-	111	1	53	3	N	-0-		93
07		186 # NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-	273	1	87	3	N	NO RPT		93

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA) 11611 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
BRAZOS OPERATING LLC 100639
YOUNGBLOOD, E. WELL #: 1A RRCID -> 114530 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3893 - 3896

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-		14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-		14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-		14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1951					N	-0-		14
06	14B	DENY	468	-0-	468	2419	468	2			N	-0-		14
07	14B2	EXT	384	-0-	384	2803	384	2			N	-0-		14

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	18	-0-	18	466	18	2			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	488	22	2			N	-0-		-0-
07	508	X	20	-0-	-488	-0-	20	2			N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900		
M	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
02	1213 N	228	-0-	-985	-0-	228 3	N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-			-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3	N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
GILBERT, A. B. UNIT NO 1				WELL #: 1A	RRCID -> 135114	COMPL. DATE 06/25/1990	TOTAL DEPTH 4386	PERF. 3776	- 3794		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HERRING				WELL #: 1	RRCID -> 148633	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 3886	PERF. 3816	- 3834		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
LOBO				WELL #: 1	RRCID -> 169852	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 3787	- 3812		
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	135 1	52 3	Y	-0-		-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 1	21 3	Y	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 3	Y	-0-		-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	292 1	139 3	Y	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	86 1	27 3	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	36	-0-	36	808	36 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	292	-0-	292	1100	292 2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	364	-0-	364	1464	364 2	N	-0-			-0-
05	1834	370	-0-	-1464	-0-	370 2	N	-0-			-0-
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-			-0-
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2	N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN)			11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
BRAZOS OPERATING LLC			100639									
CHENAULT "A"			WELL #: 1 C		RRCID -> 017396		COMPL. DATE		N/A			
							TOTAL DEPTH		4531 PERF. 1912 - 2034			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

TAYOLR			WELL #: 2		RRCID -> 068713		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

LADD-CARR "O"			WELL #: 1		RRCID -> 068994		COMPL. DATE 10/30/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0			
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	743		N	-0-	-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	743								
03		H15 VIOL	38	-0-	38	B	781	38 2	N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	182	-0-	182	B	963	182 2	N	-0-	-0-	
05		0	232	-0-	232	B	1195	232 2	N	-0-	-0-	
06		0	372	-0-	372	B	1567	372 2	N	-0-	-0-	
07		1909 N	342	-0-	-1567	B	-0-	342 2	N	-0-	-0-	

ROLLO RESOURCES, LLC SEARS MARIE UNIT			726791		WELL #: 1 C		RRCID -> 059601		COMPL. DATE 12/28/1973		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	248								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248		N	NO RPT	-0-	

GILBERT, J D			WELL #: 1		RRCID -> 084683		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
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-	

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			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
03		11 N	NO RPT	-0-	-11		-0-		N	NO RPT	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
BRANSON, H.L.		WELL #:		2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 2152	-	2174		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
BRANSON, H.L.		WELL #:		1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2144	-	2152		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223											
GILBERT, A. B.		WELL #:		4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2019	-	2113		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRAZOS, EAST (STRAWN 2275)		11611 850		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
MOAIC OIL LLC		589978											
BARNES		WELL #:		1	RRCID -> 193319	COMPL. DATE 12/15/2002	TOTAL DEPTH	2539	PERF. 2258	-	2271		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
HARGIS		WELL #:			RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 1970	-	2069		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
PLUGGED AND ABANDONED												01/05/2018	

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440)			11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
GILBERT W4			WELL #:	4W	RRCID ->	186153	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	2612	PERF.	2526 - 2536
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W8			WELL #:	8W	RRCID ->	186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2428 - 2544
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)			11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			147849									
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	158852	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	2065 - 2137
02	1197 N	29	-0-	-1168	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03	155 N	14	-0-	-141	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04	150 N	6	-0-	-144	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-			-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	190166	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2139 - 2160
02	1385 N	331	-0-	-1054	-0-	331 2		N	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	300 N	85	-0-	-215	-0-	85 2		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-

BETTIE PETTY ESTATE			WELL #:	4 A	RRCID ->	198488	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2022 - 2136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #:	5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	2200 - 2201
02	934 N	202	-0-	-732	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-

 BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932

M O	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	25	1	88	3	N	-0-			-0-
03	124 N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	3	N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216

02	140 N	121	-0-	-19	-0-	27	1	94	3	N	-0-			-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	11	1	49	3	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242

02	252 N	217	-0-	-35	-0-	48	1	169	3	N	-0-			-0-
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	21	1	93	3	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296

02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	81	1	282	3	N	-0-			-0-
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	41	1	187	3	N	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689											
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 2321 - 2577				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND VALLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF. 2241 - 2311				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2148 - 2253				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2231 - 2260				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849														
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302														
M	ALLOW 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
02	2015 N	525	-0-	-1490	-0-	525	2			N	-0-			103
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			103
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			103
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			103
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			103
07	403 N	130	-0-	-273	-0-	130	2			N	-0-			103

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221														
02	1650 N	131	-0-	-1519	-0-	131	2			N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276														
02	2800 N	1694	-0-	-1106	5963	1693	2	1	9	N	1			92
03	3100 N	1751	-0-	-1349	4614	1750	2	1	9	N	1			93
04	3000 N	132	-0-	-2868	1746	131	2	1	9	N	1			94
05	2457 N	711	-0-	-1746	-0-	710	2	1	9	N	1			95
06	1620 N	1026	-0-	-594	-0-	1025	2	1	9	N	1			96
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1			97

DUNLAP-CHESNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233														
02	225 N	65	-0-	-160	-0-	63	2	2	9	N	2			59
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	73	2	2	9	N	2			61
04	60 N	6	-0-	-54	-0-	4	2	2	9	N	2			63
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			65
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2			67
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2			69

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217														
02	2800 N	437	-0-	-2363	1216	437	2			N	-0-			-0-
03	2247 N	1031	-0-	-1216	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
04	660 N	445	-0-	-215	-0-	445	2			N	-0-			-0-
05	496 N	236	-0-	-260	-0-	236	2			N	-0-			-0-
06	660 N	29	-0-	-631	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-

DUNLAP CHESNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SAND VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 228701 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4056 - 4060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDMONDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 230689 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4230 - 4240															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDMONDSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 236985 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4239 - 4247															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDMONDSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 236987 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4211 - 4228															
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	207	3	N	2			41
							2	9							
03		155 N	18	-0-	-137	-0-	3	1	15	3	N	-0-			41
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			41
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			41
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			41
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			41

EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4385 - 4390															
02		168 N	93	-0-	-75	-0-	21	1	72	3	N	-0-			-0-
03		186 N	112	-0-	-74	-0-	20	1	92	3	N	-0-			-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 238245 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4054 - 4059															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 4151												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18

EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096												
02	2800 N	235	-0-	-2565	140		52	1	183	3	Y	33
03	341 N	96	-0-	-245	-0-		17	1	79	3	Y	33
04	450 N	1	-0-	-449	-0-		1	3			Y	33
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	33
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	33
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	33

MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986												
02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-		511	1	6406	3	N	182
							2	9				
03	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-		565	1	7379	3	N	184
							2	9				
04	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-		547	1	7717	3	N	184
05	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-		565	1	7602	3	N	184
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-		547	1	7044	3	N	184
							1	9				
07	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-		565	1	7314	3	N	77
							48	9				

WOOD, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 273278 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EDMONDSON 'F' WELL #: 8 RRCID -> 274073 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

J-TEC OPERATING, LLC 427739												
ALLEN, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 135388 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		11717 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRICO OIL, INC.		091040		WELL #: 1		RRCID -> 115778		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090		
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
02		2545 N	1230	-0-	-1315	-0-	1230 2	N	-0-			84
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-			84
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2	N	-0-			84
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	N	-0-			84
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2	N	-0-			84
07		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-			84

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PIERCE, J. S.		WELL #: 25		RRCID -> 225570		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150				
02		2216 N	525	-0-	-1691	-0-	525 3	N	-0-			-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-			-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-			-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3	N	-0-			-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3	N	-0-			-0-
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HOPE, J. W. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 090918		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4066 - 4069				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
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

HOPE, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 090919		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			70
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

BRECKIE (CONGL. 4150)		11723 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC		476586		WELL #: 1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122 PERF. N/A		
02		814 R	142	-0-	-672	-0-	139 3	3 9	N	3		7
03		186 #	99	-0-	-87	-0-	96 3	3 9	N	3		10
04		343 R	343	-0-	-0-	-0-	341 3	2 9	N	2		12
05		186 #	89	-0-	-97	-0-	87 3	2 9	N	2		14
06		180 #	71	-0-	-109	-0-	70 3	1 9	N	1		15
07		186 #	35	-0-	-151	-0-	34 3	1 9	N	1		16

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

BRITTON (MISSISSIPPIAN)		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408										
MCDONALD, J. M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 4472 - 4482		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		574 N	99	-0-	-475	-0-	99	3	Y	-0-		-0-
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3	Y	-0-		-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	Y	-0-		-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	Y	-0-		-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	Y	-0-		-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	Y	-0-		-0-

BROOKE (DUFFER)		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782										
COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3912 - 3940		
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		17
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		17
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		17
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		17
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		17
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		17

LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930		
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
03		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2	N	-0-		-0-
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2	N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-		-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932		
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		63
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		63
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-		63
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		63
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		63
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		63

RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894		
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-		112
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		112
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	373	2	N	19		131
05		465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2	N	-0-		131
06		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-		131
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		131

GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962		
02		1213 N	176	-0-	-1037	-0-	176	2	N	-0-		82
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		82
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-		82
05		124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2	N	-0-		82
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		82
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		82

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908	
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
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
03		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-			-0-
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 2		N	-0-			-0-
05		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-			-0-
06		240 N	101	-0-	-139	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902	
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-			-0-
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2		N	-0-			-0-
05		527 N	445	-0-	-82	-0-	445 2		N	-0-			-0-
06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-

ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF.	3914 - 3926	
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			2
03		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			2
04		1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187 2		N	-0-			2
05		1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201 2		N	-0-			2
06		1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147 2		N	-0-			2
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	
02	T. A.	24	-0-	24	249	24 2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	23	-0-	23	272	23 2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	22	-0-	22	294	22 2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	294				Y	-0-			-0-
06	T. A.	10	-0-	10	304	10 2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	10	-0-	10	314	10 2			Y	-0-			-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		T. A.	20	-0-	20	213		20 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	25	-0-	25	238		25 2		Y	-0-		-0-
04		T. A.	26	-0-	26	264		26 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	264				Y	-0-		-0-
06		T. A.	15	-0-	15	279		15 2		Y	-0-		-0-
07		T. A.	15	-0-	15	294		15 2		Y	-0-		-0-

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

R & D OPERATING, INC. 685874													
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 PERF. N/A													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317													
MCNURLIN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497				Y	NO RPT		-0-
07		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													
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72				Y	NO RPT		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 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

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT		-0-
07	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												
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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	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												
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	293	14 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	306	13 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	317	11 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	317			Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	332	15 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	15	-0-	15	347	15 2		Y	-0-		-0-

MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190												
02	DLQ	G-10	16	-0-	16	407	16 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	16	-0-	16	423	16 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	17	-0-	17	440	17 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	456	16 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	471	15 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	14	-0-	14	485	14 2		Y	-0-		-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A												
02	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-		-0-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A												
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	39	16 2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	54	15 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	14	-0-	14	68	14 2		Y	-0-		-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967										TOTAL DEPTH	1430	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

02		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-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			
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985										TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1147 - 1174			
02		239 R	42	-0-	-197	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03		62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
04		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	2531	PERF. 2435 - 2451			
02		102 R	11	-0-	-91	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3074 - 3096			
02		1624	298	-0-	-1326	-0-	16	298	2		N	-0-			-0-
03		340 R	324	-0-	-16	-0-	324	2			N	-0-			-0-
04		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
06		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
07		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2757 - 2760			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	223 R	36	-0-	-187	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-				-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-				-0-

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

02	244 R	39	-0-	-205	-0-	39	2			N	-0-				-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-				-0-
05	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				-0-
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-				-0-
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-

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

02	99 R	13	-0-	-86	-0-	13	2			N	-0-				20
03	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-				20
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				20
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				20
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-				20
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-				20

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

02	257 R	41	-0-	-216	-0-	41	2			Y	-0-				-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-				-0-
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-				-0-

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

02	163 R	35	-0-	-128	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
HICKMAN, IDA R. "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2265 -	2323			
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
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			19
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			19
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			19
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			19
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			19

CK5 SERVICES LLC				100898											
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 2448 -	2452			
02		165 R	39	-0-	-126	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
03		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2436 -	2466			
02		163 R	39	-0-	-124	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2426 -	2434			
02		166 R	40	-0-	-126	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
03		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622											
HAYS, TOM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2208 -	2304			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYS, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	253370	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2293 -	2298			
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622											
HAYS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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			
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		WELL #:		153608	4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24

CONNER-MARRS COMPANY		WELL #:		172005	1	RRCID ->	135159	COMPL. DATE	06/20/1990	TOTAL DEPTH	725	PERF.	616 - 712		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				24
07	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-	
03		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-	
04		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-	
05		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-	
06		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-	
07		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-	

GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:		1A		RRCID -> 097640		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422			
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-	
06		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
07		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-	

GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:		2		RRCID -> 099651		COMPL. DATE 02/28/1982		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411			
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-	
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-	
06		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
07		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-	

HENRY, FORD				WELL #:		1		RRCID -> 111632		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456			
02		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
03		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-	
04		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-	
05		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-	
06		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-	
07		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-	

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

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JONES, GEORGIA RUTH				442020							
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762 -	1771		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

KEITH D. WILLIAMS				453555							
WILLIAMS				WELL #: 4	RRCID -> 080424	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 500	PERF. 485 -	490		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MISSION ENERGY INC.				570410							
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 136363	COMPL. DATE 07/06/1979	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810							
BROOKS, D.				WELL #: 4	RRCID -> 105612	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 415 -	623		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPIVEY				WELL #: 1	RRCID -> 124630	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 500	PERF. 420 -	500		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
DAVIS, M.J.												
WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169					N	-0-

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

BROOKS, D.												
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BROOKS, D.												
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

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

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

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

02		212 R	110	-0-	-102	-0-	109	2	1	9	N	1		26
03		155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-		26
04		193 R	193	-0-	-0-	-0-	176	2	17	9	N	15		41
05		259 R	259	-0-	-0-	-0-	230	2	29	9	N	26		67
06		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-		67
07		186 #	177	-0-	-9	-0-	176	2	1	9	N	1		68

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715		
02		188 R	97	-0-	-91	-0-	97	2			N	-0-		-0-
03		124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-		-0-
04		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		-0-
05		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		-0-
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		-0-
*07		157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711		
02		618 R	145	-0-	-473	-0-	145	2			N	-0-		-0-
03		186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-		-0-
04		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		-0-
05		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		-0-
06		150 #	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-		-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718		
02		508 R	120	-0-	-388	-0-	120	2			N	-0-		2
03		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-		2
04		150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-		2
05		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-		2
06		120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-		2
07		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		2

R & D OPERATING, INC.				685874										
BACON, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	090564	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	970 - 990		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NICHOLS, SAMMY LEE		WELL #:		1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862	PERF.	1742 - 1750		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
R & D OPERATING, INC.															
HARRIS ESTATE															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
//CONT.// 685874															
WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

REACH OIL WATKINS															
WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			61
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			64
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			65
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

INCE															
WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368															
02		8 R	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE															
WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563															
02		9 R	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE															
WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524															
02		9 R	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE															
WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A															
02		8 R	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
REACH OIL															
//CONT.// 695802															
INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295															
M	O	ALLOW 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
02		9 R	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612															
02		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388															
02		9 R	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354															
02		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137															
HURLBUT, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023 - WELL PLUGGED 07/18/23															

SHADY OIL CO. 768360															
THRIFTY WELL #: 1 RRCID -> 158082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778															
02		257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
03		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
05		124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-
06		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07		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	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
02	224 #	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-				-0-
03	248 #	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-				-0-
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWTON, A. J.		WELL #: 3 A		RRCID -> 217853		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2240 - 2284					
02	140 #	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-				-0-
03	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-				-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-				-0-
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-				-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-				-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWTON, A. J.		WELL #: 4 A		RRCID -> 217854		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2346 - 2354					
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-				-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-				-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-				-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	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					
02	112 #	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				-0-
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-				-0-
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-				-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWTON, L. E.		WELL #: 2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2252 - 2260					
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-				-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07	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					
02	306 R	68	-0-	-238	-0-	68	2			N	-0-				-0-
03	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-				-0-
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-				-0-
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-				-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-				-0-
07	62 #	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 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
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190									
MADISON, F.H. "E"				WELL #:	4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824
02	308 #	269	-0-	-39	-0-	269	3		N	-0-			5
03	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			5
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			5
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			5
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			5
07	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			5

CAMP & PARKS				WELL #:	3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408
02	56 #	9	-0-	-47	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

CAMP&PARKS				WELL #:	4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457
02	56 #	9	-0-	-47	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	3		N	-0-			-0-
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

CAMP & PARKS				WELL #:	5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504
02	56 #	7	-0-	-49	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-

NEWTON				WELL #:	L 1	RRCID ->	128073	COMPL. DATE	07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2208 - 2214
02	56 #	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 806190														
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	N	1		17	
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	113	3	17	9	N	15		32	
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	N	3		35	
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	N	3		38	
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	175	3	2	9	N	2		40	
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	156	3	7	9	N	6		46	

WOOD, MAUDIE														
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796														
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-		-0-	
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		-0-	
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-		-0-	
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-		-0-	
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-		-0-	
07	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-		-0-	

BIBBY, J. C.														
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25		38	

THOMPSON														
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A														
02	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-		3	
03	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		3	
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		3	
05	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-		3	
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-		3	
07	143 R	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	N	2		5	

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

AVT														
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266														
02	168 #	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-		-0-	
03	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-		-0-	
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-		-0-	
05	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		-0-	
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-		-0-	
07	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-		-0-	

MATSON, P. I.														
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005														
02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-	
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-		-0-	
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-	
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-	
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-	
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	84 #	46	-0-	-38	-0-		46	3			N	-0-			-0-
03	93 #	38	-0-	-55	-0-		38	3			N	-0-			-0-
04	90 #	47	-0-	-43	-0-		47	3			N	-0-			-0-
05	93 #	46	-0-	-47	-0-		46	3			N	-0-			-0-
06	90 #	54	-0-	-36	-0-		54	3			N	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-		32	3			N	-0-			-0-

WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474			
02	112 #	102	-0-	-10	-0-		102	3			N	-0-			-0-
03	124 #	113	-0-	-11	-0-		113	3			N	-0-			-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-		112	3			N	-0-			-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-		106	3			N	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-		103	3			N	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-		119	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806			
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-			-0-
03	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750			
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-		89	3			N	-0-			-0-
03	96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	3			N	-0-			-0-
04	90 #	87	-0-	-3	-0-		87	3			N	-0-			-0-
05	93 #	84	-0-	-9	-0-		84	3			N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-			-0-

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

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC TAYLOR, B. L.		WELL #:		4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316												
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
WATSON, B. G.				900500								
HAYS, TOM				WELL #:	RRCID -> 119875	COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH 2448	PERF. 2289	-	2310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009												

XPLORE OPERATING, LLC				946023			CNTY: BROWN				
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH 3226	PERF. 2026	-	2036
02	546	R	112	-0-	-434	-0-	112	3	N	-0-	29
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-	29
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	29
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	29
06	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3	N	-0-	29
07	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	3	N	-0-	29

NEWTON, ROSS J.				3			CNTY: BROWN				
				WELL #:	3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2766	-	2774
02	1215	R	221	-0-	-994	-0-	221	3	N	-0-	-0-
03	341	#	288	-0-	-53	-0-	288	3	N	-0-	-0-
04	270	#	240	-0-	-30	-0-	240	3	N	-0-	-0-
05	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-	-0-
06	270	#	189	-0-	-81	-0-	189	3	N	-0-	-0-
07	279	#	135	-0-	-144	-0-	135	3	N	-0-	-0-

KELLER, HOLLIS "A"				1			CNTY: BROWN				
				WELL #:	1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH 2917	PERF. 2010	-	2014
02	1624		432	-0-	-1192	-0-	1348	432	3	N	-0-
03	1798		601	-0-	-1197	-0-	151	601	3	N	-0-
04	677	R	526	-0-	-151	-0-	526	3	N	-0-	-0-
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-
06	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-	-0-

4 J'S PRODUCTION				953565			CNTY: BROWN				
KEEL				WELL #:	1	RRCID -> 288401	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1640	-	1690
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)				12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
BURCHAM				WELL #:	1	RRCID -> 086509	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2879	-	2891
02	902	N	-0-	-0-	-902	-0-			N	-0-	-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-	-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-	-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2	N	-0-	-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		71 N	5	-0-	-66	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-

ANEJO PRODUCTION, LLC 025387															
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498															
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			101
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1332	2	43	9	N	39			140
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	-0-	472	2	20	9	N	18			158
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2	24	9	N	22			180
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5			185
07	496 N	321	-0-	-175	-0-	-0-	321	2			N	-0-			185

BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		401 N	119	-0-	-282	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A														
02		1015 N	209	-0-	-806	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827														
02		129 N	36	-0-	-93	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820														
02		128 N	36	-0-	-92	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850														
02		127 N	35	-0-	-92	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848														
02		206 N	57	-0-	-149	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-

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

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2023 - WELL PLUGGED 06/10/23												

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

BRUCE OGLETREE LLC 103274												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792												
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369				Y	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369				Y	NO RPT
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	369				Y	NO RPT

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	365				Y	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	365				Y	NO RPT
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	365				Y	NO RPT

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852												
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	368				N	-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	368				N	NO RPT
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	368				N	NO RPT

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	379			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	379			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	379			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	379			N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	379			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	379			N	NO RPT			-0-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828													
02		0 W	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	367			N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	367			N	NO RPT			-0-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844													
02		0 W	-0-	-0-	-0-	358			N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	358			N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	358			N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	358			N	-0-			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	358			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	358			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685													
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622													
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978													
02	T. A.	30	-0-	30	370	30	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	33	-0-	33	403	33	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	34	-0-	34	437	34	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	437				N	-0-			-0-
06	T. A.	15	-0-	15	452	15	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	467	15	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
02	T. A.		32	-0-	32	356	32	2		N	-0-	-0-
03	T. A.		30	-0-	30	386	30	2		N	-0-	-0-
04	T. A.		33	-0-	33	419	33	2		N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	419				N	-0-	-0-
06	T. A.		14	-0-	14	433	14	2		N	-0-	-0-
07	T. A.		15	-0-	15	448	15	2		N	-0-	-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
02	T. A.		75	-0-	75	898	75	2		N	-0-	-0-
03	T. A.		66	-0-	66	964	66	2		N	-0-	-0-
04	T. A.		65	-0-	65	1029	65	2		N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1029				N	-0-	-0-
06	T. A.		15	-0-	15	1044	15	2		N	-0-	-0-
07	T. A.		15	-0-	15	1059	15	2		N	-0-	-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980												
02	T. A.		60	-0-	60	804	60	2		N	-0-	-0-
03	T. A.		56	-0-	56	860	56	2		N	-0-	-0-
04	T. A.		60	-0-	60	920	60	2		N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	920				N	-0-	-0-
06	T. A.		15	-0-	15	935	15	2		N	-0-	-0-
07	T. A.		15	-0-	15	950	15	2		N	-0-	-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048												
02	T. A.		33	-0-	33	560	33	2		N	-0-	-0-
03	T. A.		31	-0-	31	591	31	2		N	-0-	-0-
04	T. A.		32	-0-	32	623	32	2		N	-0-	-0-
05	T. A.		50	-0-	50	673	50	2		N	-0-	-0-
06	T. A.		15	-0-	15	688	15	2		N	-0-	-0-
07	T. A.		15	-0-	15	703	15	2		N	-0-	-0-

WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046												
02	T. A.		62	-0-	62	687	62	2		N	-0-	-0-
03	T. A.		63	-0-	63	750	63	2		N	-0-	-0-
04	T. A.		67	-0-	67	817	67	2		N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	817				N	-0-	-0-
06	T. A.		14	-0-	14	831	14	2		N	-0-	-0-
07	T. A.		15	-0-	15	846	15	2		N	-0-	-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	14	-0-	14	14	14	14	2		N	-0-	-0-
07	T. A.	15	-0-	15	29	29	15	2		N	-0-	-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066												
02	T. A.		30	-0-	30	896	30	2		N	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	896				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	28	-0-	28	924	28	28	2		N	-0-	-0-
05	T. A.	45	-0-	45	969	45	45	2		N	-0-	-0-
06	T. A.	15	-0-	15	984	15	15	2		N	-0-	-0-
07	T. A.	15	-0-	15	999	15	15	2		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622												
WESSON		WELL #: 4		RRCID -> 176073		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH 1091		PERF. 1026 - 1048				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		2	-0-	2	661	2 2			N	-0-			-0-
03	T. A.		63	-0-	63	724	63 2			N	-0-			-0-
04	T. A.		66	-0-	66	790	66 2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	790				N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	804	14 2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	819	15 2			N	-0-			-0-

WESSON		WELL #: 5		RRCID -> 176074		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 1098		PERF. 1032 - 1050				
02	T. A.		150	-0-	150	1644	150 2			N	-0-			-0-
03	T. A.		151	-0-	151	1795	151 2			N	-0-			-0-
04	T. A.		148	-0-	148	1943	148 2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1943				N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	1957	14 2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	1972	15 2			N	-0-			-0-

WESSON		WELL #: 10		RRCID -> 177065		COMPL. DATE 04/25/2000		TOTAL DEPTH 1072		PERF. 1022 - 1040				
02	T. A.		35	-0-	35	408	35 2			N	-0-			-0-
03	T. A.		34	-0-	34	442	34 2			N	-0-			-0-
04	T. A.		30	-0-	30	472	30 2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	472				N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	486	14 2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	501	15 2			N	-0-			-0-

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

CHAMBERS, M.		WELL #: 2		RRCID -> 073104		COMPL. DATE 09/15/1977		TOTAL DEPTH 1206		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
COLE, BERT //CONT.// 167048												
COLE, BERT B. "B" WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CREEK ENERGY, INC. 188579												
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	62	-0-	-0-	62	-0-	62	2	N	-0-		-0-
*07	166	104	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-		-0-
05	868 N	765	-0-	-0-	-103	-0-	765	2	N	-0-		-0-
06	840 N	650	-0-	-0-	-190	-0-	650	2	N	-0-		-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	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												
02	1012 N	281	-0-	-0-	-731	-0-	281	2	N	-0-		76
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		76
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		76
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		76
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		76
07	403 N	391	-0-	-0-	-12	-0-	391	2	N	-0-		76

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804										
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403										
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
02	200 N	94	-0-	-106	-0-	94 2	N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-

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

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939										
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880										
EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382										
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371										
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		21
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	50 2	N	5	5 1	21
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		21
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		21
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		21
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		21

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386										
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880												
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
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
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50 2		N	-0-		-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS 255500												
ADAMS, B. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380												
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
FOJTASEK, JOE 275184												
RUGGLES, ALBERT WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876												
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
FURRY, M. M. 291605												
FURRY M. WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679												
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
GRADON OIL COMPANY 321574												
KEVIN-INGRAM-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545												
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
JAM OIL & GAS COMPANY 429615												
SCOTT, IRVINE D. WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
K & W VANPELT COMPANY															
WINDHAM, J.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLH OIL & GAS, INC.															
SMITH, M. O.															
WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832															
02		2489 N	527	-0-	-1962	-0-	527	2			N	-0-			-0-
03		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
04		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
06		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
07		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-

TABER, W. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807															
02		2451 N	519	-0-	-1932	-0-	519	2			N	-0-			-0-
03		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
05		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
07		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-

LEVISAY OPERATING CO.															
MITCHAM G.P.															
WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A															
02		15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

MCCLATCHEY, GARNER															
MCCLATCHEY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MISSION ENERGY INC.															
WYNN															
WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
NEWSOM, MACK 608607															
NEWSOM, MACK WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OTEX LLC 628115															
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
02		T. A.	18	-0-	18	112	18	2			Y	-0-			-0-
03		112	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278															
02		T. A.	18	-0-	18	112	18	2			Y	-0-			-0-
03		112	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306															
02		T. A.	18	-0-	18	112	18	2			Y	-0-			-0-
03		112	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
02		T. A.	18	-0-	18	112	18	2			Y	-0-			-0-
03		112	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
OTEX LLC //CONT.// 628115																	
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810																	
LEACH FRED M. WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCOCK, INC. 665870																	
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639																	
02	217	N	116	-0-	-101	-0-	107	2	9	9	Y	8					101
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	Y	4					105
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					105
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	105	5			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624																	
02	135	N	71	-0-	-64	-0-	71	2			Y	-0-					1
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		544 N	223	-0-	-321	-0-	223 2	N	-0-			1
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			1
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			1
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	1 5		-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-
PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
R & D OPERATING, INC. 685874												
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
REACH OIL 695802												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334												
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-			-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	Y	-0-			-0-
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 2	Y	-0-			-0-
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296

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
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284

02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
04	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322

02	27 N	25	-0-	-2	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334

02	27 N	25	-0-	-2	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINGO RIG LLC 712386
 BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111
 STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SHADY OIL CO. 768360													
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282													
02		56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2		N	-0-		-0-
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-		-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
07		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													
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-		-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2		N	-0-		-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-		-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A													
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2		N	-0-		-0-
03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-		-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-		-0-
07		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													
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A													
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-		-0-
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2		N	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-		-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-		-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
07		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													
02		28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-		-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
07		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															
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266															
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
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
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		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240															
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280															
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2			N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-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															
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713															
02		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04		120 N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-

FERGERTSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
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
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-			17
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-			17
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-			17
05		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3	N	-0-			17
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			17
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	374 3	N	-0-			17

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-
03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-			-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			56
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 3	N	1	9		57
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			57
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 3	N	1	9		58
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 3	N	1	9		59
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	82 3	N	22	9		79

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A												
02		84 N	71	-0-	-13	-0-	71 3	N	-0-			-0-
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-			-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
02		56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3	N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-

MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			-0-
03		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-			-0-
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			-0-
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-			-0-
07		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
DAY, DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 055554		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2224 - 2232	
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
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 3		N	-0-		10
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 3		N	-0-		10
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3		N	-0-		10
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3		N	-0-		10
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3		N	-0-		10
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		10

KILGORE, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 057439		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2635 - 0	
02	92 N	-0-	-0-	-92	-0-			Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-		-0-

KILGORE, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708		PERF. N/A	
02	94 N	-0-	-0-	-94	-0-			Y	-0-		19
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		19
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		19
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		Y	-0-		19
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		Y	-0-		19
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		Y	-0-		19

NICHOLS DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 058278		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-		-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		Y	-0-		-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		-0-

HARDWICK, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 060826		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH 2581		PERF. N/A	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-		-0-
04	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 3		N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 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-

DAY DOLORES		WELL #: 1 A		RRCID -> 061447		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 2315		PERF. N/A	
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69 3		N	-0-		-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS G.W.		WELL #: 6		RRCID -> 061944		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 3198		PERF. N/A	
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3		N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-		-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 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
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-		-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-		-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-		-0-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A											
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102 3		N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-		-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620											
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A											
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 3		N	-0-		-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 3		N	-0-		-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76 3		N	-0-		-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-		-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A											
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3		N	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 3		N	-0-		-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-		-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-		-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A											
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190								
WILLIAMS H.C. -B-		WELL #: 3 B		RRCID -> 063664		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 2859 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
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	47
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	47
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	107 3	3 9	N	3	50
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98 3	2 9	N	2	52
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	93 3	2 9	N	2	54
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	110 3	4 9	N	4	58

WHITE C.M.		WELL #: 1 B		RRCID -> 063697		COMPL. DATE 09/21/1975		TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A		
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3		N	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-

WHITE C M		WELL #: 1 C		RRCID -> 064074		COMPL. DATE 10/09/1975		TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A		
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49 3		N	-0-	-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-	-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-

MADISON, FRANK H. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 065490		COMPL. DATE 02/24/1976		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 -		0
02	532 N	518	-0-	-14	-0-	518 3		N	-0-	-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-	-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-	-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-	-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-	-0-

MADISON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 065705		COMPL. DATE 03/07/1976		TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A		
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-	-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-	-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-	-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-	-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-	-0-

WEST MARION E.		WELL #: 1		RRCID -> 068995		COMPL. DATE 08/03/1976		TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A		
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	553 3	4 9	N	4	18
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	622 3	11 9	N	10	28
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	585 3	11 9	N	10	38
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631 3	11 9	N	10	48
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	579 3	4 9	N	4	52
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558 3	9 9	N	8	60

WILLIAMS H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 070272		COMPL. DATE 02/19/1977		TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A		
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160 3		N	-0-	-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3		N	-0-	-0-
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88 3		N	-0-	-0-
05	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 3		N	-0-	-0-
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		N	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-				-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-				-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-
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	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-				-0-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A														
02		28 N	21	-0-	-7	-0-	21 3		N	-0-				-0-
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-				-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-				-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-				-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-				-0-
07		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														
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 3		N	-0-				30
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-				30
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-				30
05		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-				30
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-				30
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-				30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A														
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-				11
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-				11
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				11
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				11
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-				11
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-				11

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A														
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-				-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-				-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-				-0-
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-				-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-				-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-				-0-

MATSON, P. I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112														
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-				-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-				-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-				-0-
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	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-				-0-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074														
02		140 N	94	-0-	-46	-0-	94 3		N	-0-				40
03		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-				40
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-				40
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-				40
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-				40
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-				40

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190		WELL #: 6		RRCID -> 082654		COMPL. DATE 05/18/1979		TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412				
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
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		N	-0-				-0-
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3		N	-0-				-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-				-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-				-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-				-0-

MADISON, FRANK H. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 083791		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2984 - 2994				
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-				-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-				-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-				-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-

NICHOLS, GLADYS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084144		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2420 - 2430				
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-				-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-				-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-				-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-				-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-				-0-

BUCY, BETTY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 086674		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2276 - 2286				
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3		N	-0-				-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-				-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-				-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 087876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2606		PERF. 2252 - 2268				
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	3		N	-0-				-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-				-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-				-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-				-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-				-0-

BUCY, BETTY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2250 - 2265				
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-				-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-				-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-				-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3		N	-0-				-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-				-0-

BUCY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2264 - 2278				
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-				40
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-				40
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-				40
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				40
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				40
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				40

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190							
WELL #: 12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252 - 2264	
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
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362 3	N	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-	-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3	N	-0-	-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3	N	-0-	-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 3	N	-0-	-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 3	N	-0-	-0-

WELL #: 4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 1843 - 1847	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	21
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/2023 - WELL PLUGGED 8/21/2023									

WELL #: 14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254 - 2264	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WELL #: 2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2450 - 2454	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	35
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	N	-0-	35
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 3	N	-0-	35
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	35
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	35
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-	35

WELL #: 4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3022 - 3026	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-	-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-	-0-

WELL #: 1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847 - 2856	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	N	-0-	-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190										
FORD, HENRY M.		WELL #: 1		RRCID -> 096301		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 2442		PERF. 1701 - 1706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	392 N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-	24
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-	24
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	24
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	24
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	24
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	24

BUCY, BETTY "D"		WELL #: 3		RRCID -> 097888		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 2516		PERF. 2238 - 2258		
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-	-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-	-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-	-0-

TURNER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 100315		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2312 - 2320		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 101988		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2627		PERF. 2271 - 2276		
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-	20
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-	20
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-	20
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-	20
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-	20
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-	20

THOMPSON		WELL #: 6		RRCID -> 101989		COMPL. DATE 08/13/1980		TOTAL DEPTH 2575		PERF. 2272 - 2276		
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	N	2	12
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-	12
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2	14
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2	16
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	N	2	18
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	N	2	20

THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 101990		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 2717		PERF. 2284 - 2284		
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	37
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	37
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-	37
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	37
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-	37
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-	37

BIBBY, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 103001		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 1928		PERF. 1868 - 1877		
02	96 N	-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-	-0-
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-	-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.// 806190		WELL #: 3		RRCID -> 105984		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721	
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
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, VERDNA		WELL #: 1		RRCID -> 110487		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719			
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	73 3	N	-0-			14
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			14
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-			14
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3	N	-0-			14
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			14
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			14

COX, OLETA N.		WELL #: 1		RRCID -> 120741		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380			
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			-0-
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 146674		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995			
02	112 N	63	-0-	-49	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS		828296		WELL #: 1A		RRCID -> 138531		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666	
HARRIS, V. (B)											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		WELL #: 1A		RRCID -> 120603		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537	
BOWEN, A. J.											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317											
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264											
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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316											
TAYLOR B. L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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											
02	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
XPLORE OPERATING, LLC 946023												
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1764 N	321	-0-	-1443	-0-	321	3		N	-0-		-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-		-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694												
02	337 N	75	-0-	-262	-0-	75	3		N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
02	1320 N	262	-0-	-1058	-0-	262	3		N	-0-		-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MURPHY, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

3 S PRODUCTION, INC. 953796												
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970												
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-		-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-		-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	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	
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)		12570 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298								
MOORE, H. B.		WELL #:	2 C	RRCID ->	041413	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2023 - WELL PLUGGED 07/07/23										

RICE I. G.		WELL #:		1		RRCID ->		061027		COMPL. DATE		06/28/1962		TOTAL DEPTH		1450 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							

MCCLELLEN P.N.		WELL #:		1		RRCID ->		069177		COMPL. DATE		11/22/1976		TOTAL DEPTH		1312 PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							

CLARK, BOBBY		WELL #:		1		RRCID ->		083611		COMPL. DATE		08/08/1979		TOTAL DEPTH		1305 PERF. 1204 - 1209	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-							

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN									
MCCLELLAN, PAT N.		WELL #:		1		RRCID ->		017458		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		1275 PERF. N/A	
02	T. A.	15	-0-	15	175	15	2	Y	-0-							-0-	
03	T. A.	16	-0-	16	191	16	2	Y	-0-							-0-	
04	T. A.	15	-0-	15	206	15	2	Y	-0-							-0-	
05	T. A.	15	-0-	15	221	15	2	Y	-0-							-0-	
06	T. A.	15	-0-	15	236	15	2	Y	-0-							-0-	
07	H15 VIOL	14	-0-	14	250	14	2	Y	-0-							-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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	10	-0-	10	51	10	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	15	-0-	15	66	15	2			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	15	-0-	15	81	15	2			Y	-0-			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874														
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILSON, H. E. "159"										WELL #: 3	RRCID -> 112337	COMPL. DATE 06/14/1984	TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

R & D OPERATING, INC.										685874					
BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1	RRCID -> 017461	COMPL. DATE 01/30/1941	TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 2	RRCID -> 017462	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BUCKNERS ORPHANS HOME										WELL #: 1 C	RRCID -> 017481	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN										
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874										
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE							AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499										
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	249	N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190										
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190							
SMITH, BROOK		WELL #:		1	RRCID ->	017474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1600 - 1754
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
WISE, W. S.		933420			RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515
SMITH, J. F.		WELL #:		1							
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2	N	-0-	-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-	-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-	-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12620	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOOD					
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//		945735												
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF.	4902	-	4912		
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-					-0-	
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-					-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-	
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-					-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-	
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4654	-	4660		
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-					-0-	
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-					-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-	
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-					-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-	
BRYCE (DUFFER CHERT)				12769	400	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782												
STOUARD UNIT 5		WELL #:		5	RRCID ->	140035	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	4134	-	4150		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2		N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	22	-0-	22	27	22	2		N	-0-					-0-	
05	34 R	7	-0-	-27	-0-	7	2		N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-	
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)				12885	125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406												
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	144746	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	4069	-	4080		
02	3020	524	-0-	-2496	-0-	524	3		N	-0-					-0-	
03	929	573	-0-	-356	-0-	573	3		N	-0-					-0-	
04	210	511	-0-	301	301	511	3		N	-0-					-0-	
05	1134	525	-0-	-609	-0-	525	3		N	-0-					-0-	
06	738	474	-0-	-264	-0-	474	3		N	-0-					-0-	
07	217	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-	
BUCK RANCH (ATOKA)				12889	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER					
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525												
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424	-	3528		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
BUCK RANCH (STRAWN)				12889	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.				090870												
BUCK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A				
02	84 N	58	-0-	-26	-0-	58	3		N	-0-					-0-	
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-					-0-	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-	
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-	
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-					-0-	

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

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870											
BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912	-	0	
02	112 N	60	-0-	-52	-0-	60	3		N	-0-					-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-					-0-

BUCK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A			
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	3		N	-0-					-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-					-0-

BRADFORD, CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	N/A			
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56	3		N	-0-					-0-
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3		N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-					-0-

BUCK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	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	
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	57	3		N	-0-					-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3		N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-					-0-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525													
J. M. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	PERF.	N/A			
02	616 N	268	-0-	-348	-0-	44	1	224	2	N	-0-				-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	79	1	225	2	N	-0-				-0-
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	70	1	220	2	N	-0-				-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	87	1	215	2	N	-0-				-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	74	1	211	2	N	-0-				-0-
*07	310 N	272	-0-	-38	-0-	90	1	182	2	N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		//CONT.// 140525														
MONCRIEF RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PICKARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1744 - 1994								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1740 - 1764								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXXN HUDSON "A"		630579		WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1813 - 1830						
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1815 - 1820								
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-

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

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER						
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525												
MONCRIEF RANCH				WELL #:	11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356	-	2371	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						CNTY: PARKER						
LANGSTON				WELL #:	1	RRCID ->	084196	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3471	-	3504	

02	571 N	237	-0-	-334	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER						
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515												
NASH				WELL #:	1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4406	-	4420	

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	190	1			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROLLO RESOURCES, LLC				726791						CNTY: PARKER						
HARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	078656	COMPL. DATE	05/14/1978	TOTAL DEPTH	4624	PERF.	4568	-	4578	

02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	71	-0-	71	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	60	-0-	60	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	46	-0-	46	-0-	273	2			N	-0-					-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	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

BIRD				WELL #:	3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570	-	3672	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER (STRAWN)		12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639															
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #: 1		RRCID -> 205799		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH 5374 PERF. 1674 - 1680									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BRAZOS OPERATING LLC		100639															
STEPHENS		WELL #: 1		RRCID -> 083618		COMPL. DATE 12/03/1978		TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877									
02	14B2 EXT		78	-0-	78	663	78	2		N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		86	-0-	86	749	86	2		N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	749				N	-0-					-0-	
05	787 X		38	-0-	-749		38	2		N	-0-					-0-	
06	36 X		36	-0-	-0-		36	2		N	-0-					-0-	
07	40 N		40	-0-	-0-		40	2		N	-0-					-0-	

STEPHENS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 083619		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613									
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
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-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005															
MORGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 084278		COMPL. DATE 11/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1544 - 2508									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

MOSAIC TEXAS LLC		589983															
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286									
02	2800 N		4286	-0-	1486	11563	4286	3		N	-0-					-0-	
03	16806 X		5243	-0-	-11563		5243	3		N	-0-					-0-	
04	1620 X	NO RPT	-0-	-0-	-1620					N	NO RPT					-0-	
05	1674 X	NO RPT	-0-	-0-	-1674					N	NO RPT					-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	1674 X	NO RPT	-0-	-0-	-1674					N	NO RPT					-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595															
HAYTER		WELL #: 1		RRCID -> 086635		COMPL. DATE 01/28/1980		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1624 - 1629									
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
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-	

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1453 - 1462			
M	ALLOW 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
02	383 X	32	-0-	-351	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	31	-0-	31	60	31	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	26	-0-	26	86	26	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	22	-0-	22	108	22	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	24	-0-	24	132	24	2			N	-0-			-0-

HITT, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 1521 - 1526			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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			
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-

EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 - 1510			
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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			
02	2633 N	267	-0-	-2366	-0-	267	2			Y	-0-			-0-
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	185	-0-	-175	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	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			
02	804 N	133	-0-	-671	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-

BUFFALO HILL (CONGL.) //CONT.// 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

02	16958 X	3050	-0-	-13908	-0-	3008	2	42	9	N	38					71
03	3689 X	3528	-0-	-161	-0-	3519	2	9	9	N	8					79
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3344	2	9	9	N	8					87
05	3441 X	1846	-0-	-1595	-0-	1834	2	12	9	N	11					98
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3994	2	29	9	N	26					124
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3993	2	30	9	N	27					151

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
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

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010

BURKETT, SW. (DUFFER) 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834
 KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					4
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A

02	DLQ G-10	45	-0-	45	419	45	3			Y	-0-					8
03	DLQ G-10	42	-0-	42	461	42	3			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	461					Y	NO RPT					8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	461					Y	NO RPT					8
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	461					Y	NO RPT					8
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	461					Y	NO RPT					8

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 058306		COMPL. DATE 04/10/1974		TOTAL DEPTH 3372 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
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A			
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	3	
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	3	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	3	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3	

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304			
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	13	
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-	13	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13	
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	13	
07	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			
02	DLQ G-10	18	-0-	18	164	18	3	Y	-0-	3	
03	DLQ G-10	17	-0-	17	181	17	3	Y	-0-	3	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT	3	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT	3	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT	3	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	181			Y	NO RPT	3	

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310			
02	DLQ G-10	39	-0-	39	363	39	3	Y	-0-	13	
03	DLQ G-10	36	-0-	36	399	36	3	Y	-0-	13	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT	13	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT	13	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT	13	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	399			Y	NO RPT	13	

HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254			
02	DLQ G-10	123	-0-	123	1144	123	3	Y	-0-	144	
03	DLQ G-10	115	-0-	115	1259	115	3	Y	-0-	144	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1259			Y	NO RPT	144	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1259			Y	NO RPT	144	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1259			Y	NO RPT	144	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1259			Y	NO RPT	144	

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834							
GOULD, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023									

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-	9
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-	9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT	9
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	9

GOULD, OSCAR		WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3307 - 3322	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023									

GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2023									

GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023									

GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2023									

COWAN, W.T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 123703		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834								
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 1		RRCID -> 124176		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	92	-0-	92	858	92 3	Y	-0-		465
03	DLQ G-10	86	-0-	86	944	86 3	Y	-0-		465
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944		Y	NO RPT		465
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944		Y	NO RPT		465
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944		Y	NO RPT		465
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944		Y	NO RPT		465

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 2		RRCID -> 124727		COMPL. DATE 06/18/1987		TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314		
02	DLQ G-10	64	-0-	64	592	64 3	Y	-0-		47
03	DLQ G-10	59	-0-	59	651	59 3	Y	-0-		47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	651		Y	NO RPT		47
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	651		Y	NO RPT		47
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	651		Y	NO RPT		47
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	651		Y	NO RPT		47

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348		
02	DLQ G-10	47	-0-	47	504	41 3	6 9	Y	5	514
03	DLQ G-10	44	-0-	44	548	38 3	6 9	Y	5	519
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548			Y	NO RPT	519
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548			Y	NO RPT	519
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548			Y	NO RPT	519
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	548			Y	NO RPT	519

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350		
02	DLQ G-10	10	-0-	10	96	10 3		Y	-0-	186
03	DLQ G-10	10	-0-	10	106	10 3		Y	-0-	186
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	106			Y	NO RPT	186
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	106			Y	NO RPT	186
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	106			Y	NO RPT	186
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	106			Y	NO RPT	186

HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327		
02	DLQ G-10	92	-0-	92	858	92 3		Y	-0-	212
03	DLQ G-10	86	-0-	86	944	86 3		Y	-0-	212
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT	212
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT	212
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT	212
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT	212

HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378		
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-	5
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	5
07	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		
02	DLQ G-10	47	-0-	47	439	47 3		Y	-0-	3
03	DLQ G-10	44	-0-	44	483	44 3		Y	-0-	3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	483			Y	NO RPT	3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	483			Y	NO RPT	3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	483			Y	NO RPT	3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	483			Y	NO RPT	3

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	86	-0-	86	802	86	3	Y	-0-			2
03	DLQ G-10	81	-0-	81	883	81	3	Y	-0-			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	883			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	883			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	883			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	883			Y	NO RPT			2

GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023												

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308				
02	DLQ G-10	369	-0-	369	3435	369	3	Y	-0-			41
03	DLQ G-10	345	-0-	345	3780	345	3	Y	-0-			41
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3780			Y	NO RPT			41
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3780			Y	NO RPT			41
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3780			Y	NO RPT			41
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3780			Y	NO RPT			41

HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462		COMPL. DATE 06/02/1988		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335				
02	DLQ G-10	92	-0-	92	858	92	3	Y	-0-			33
03	DLQ G-10	86	-0-	86	944	86	3	Y	-0-			33
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT			33
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT			33
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT			33
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	944			Y	NO RPT			33

MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356				
02	DLQ G-10	64	-0-	64	698	64	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	60	-0-	60	758	60	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	758			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	758			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	758			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	758			Y	NO RPT			-0-

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217		COMPL. DATE 09/29/1988		TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358				
02	DLQ G-10	65	-0-	65	703	65	3	Y	-0-			6
03	DLQ G-10	61	-0-	61	764	61	3	Y	-0-			6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	764			Y	NO RPT			6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	764			Y	NO RPT			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	764			Y	NO RPT			6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	764			Y	NO RPT			6

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379				
02	DLQ G-10	563	-0-	563	5249	563	3	Y	-0-			58
03	DLQ G-10	528	-0-	528	5777	528	3	Y	-0-			58
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5777			Y	NO RPT			58
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5777			Y	NO RPT			58
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5777			Y	NO RPT			58
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5777			Y	NO RPT			58

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834												
GOULD, OSCAR WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023												

HENNDERSON, W.C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346												
02	DLQ	G-10	155	-0-	155	1395	155	3				4
03	DLQ	G-10	155	-0-	155	1550	155	3				4
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1550						4
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1550						4
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1550						4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1550						4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834												
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220												
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3				365
03		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				365
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						365
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						365
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-						365
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						365

BURLESON (STRAWN) 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
SMITH, DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 163908 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 2264 - 2269												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2023 - WELL PLUGGED 3/31/2023												

MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023 - WELL PLUGGED 3/27/2023												

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934												
02		196 N	184	-0-	-12	-0-	16	1	168	3	N	-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	N	-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	N	-0-
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	N	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860												
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	10	1	112	3	N	-0-
03		155 N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	N	-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-
07		149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987			
M	O	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	226	-0-	226	44	1	182	3	N	-0-			-0-
05		555 X	329	-0-	-226	50	1	279	3	N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0-	40	1	152	3	N	-0-			-0-
07		248 N	173	-0-	-75	40	1	133	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2023														

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2023														

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803			
02		140 N	124	-0-	-16	11	1	113	3	N	-0-			-0-
03		155 N	141	-0-	-14	11	1	130	3	N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-			-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-			-0-
06		150 N	134	-0-	-16	11	1	123	3	N	-0-			-0-
07		155 N	136	-0-	-19	12	1	124	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023														

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913			
02		224 N	189	-0-	-35	16	1	173	3	N	-0-			-0-
03		217 N	201	-0-	-16	15	1	186	3	N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-			-0-
05		217 N	201	-0-	-16	16	1	185	3	N	-0-			-0-
06		228 N	228	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-			-0-
07		219 N	219	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
LONG RANCH				WELL #: 20	RRCID -> 177069	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 3679	PERF. 1846	- 1880		
M	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
02		476 N	414	-0-	-62	-0-	35 1	379 3	N	-0-	-0-
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	35 1	431 3	N	-0-	-0-
04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	40 1	445 3	N	-0-	-0-
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	41 1	490 3	N	-0-	-0-
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	41 1	450 3	N	-0-	-0-
07		496 N	483	-0-	-13	-0-	42 1	441 3	N	-0-	-0-

BURLESON CSL				WELL #: 10	RRCID -> 178939	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 2146	PERF. 1864	- 1916		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
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-

LONG RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 179115	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 3582	PERF. 1909	- 1927		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023											

LONG RANCH				WELL #: 32	RRCID -> 243306	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 3690	PERF. 1984	- 2010		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023											

LONG RANCH				WELL #: 17	RRCID -> 287021	COMPL. DATE 07/02/2019	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 1794	- 1906		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023											

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
MCCLURE, C. C. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 164778	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2350	- 2374		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023											

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204661 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4191 - 4212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	357 N	83	-0-	-274	-0-	83	2			N	-0-					146
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					146
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					146
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					146
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					146
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 209199 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4198 - 4228

02	324 N	75	-0-	-249	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-

LOCKHART "A" WELL #: 1 RRCID -> 212630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4177 - 4199

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BROOKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212970 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4100 - 4106

02	61 N	9	-0-	-52	-0-	9	2			N	-0-					71
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					71
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					71
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					71

BROOKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 236909 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4124 - 4147

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
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

BIG STAR EXPLORATION 070442
 B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4242 - 4612

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.// 070442															
B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4180 - 5106									
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07		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									
02		355 N	167	-0-	-188	-0-	167	3			N	-0-					1
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					1
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					1
05		186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					1
06		240 N	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 4244 - 4286									
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 6															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4644 - 6240									
MCMURREY RANCH		WELL #: 2H															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5012 - 5303									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B DENY	-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

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5050 - 5285									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
ASH		WELL #:		1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF. 5512 -	8390	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

ASH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4480 -	4760	
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			13
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			13
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			13
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			13
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			13
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			13

EDWARDS		WELL #:		B 1	RRCID ->	275711	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4384 -	4541	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			91
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			91
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		B 8	RRCID ->	275743	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4250 -	4424	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCMURREY RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275780	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4316 -	4560	
02	4256 X	3525	-0-	-731	-0-	3518	2	7 9	N	6			116
03	4712 X	4501	-0-	-211	-0-	4482	2	19 9	N	17			133
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5133	2	14 9	N	13			146
05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5863	2	65 9	N	59	173 1		32
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4917	2	13 9	N	12			44
07	4712 X	4088	-0-	-624	-0-	4073	2	15 9	N	14			58

ASH		WELL #:		B 2	RRCID ->	275943	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4594 -	4756	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
REPASS		WELL #:		1AH	RRCID ->	275973	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	4181	PERF.	5128 - 8454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2425	-0-	-739	-0-	895	1	1530	2	N	-0-		215
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	1206	1	2427	2	N	-0-		215
04	3390 X	3273	-0-	-117	-0-	1167	1	2106	2	N	-0-		215
05	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	1203	1	2022	2	N	-0-		215
06	3390 X	2701	-0-	-689	-0-	1011	1	1690	2	N	-0-		215
07	3503 X	3140	-0-	-363	-0-	1201	1	1930	2	N	8		136
						9	9						

MURPHY		WELL #:		B 9	RRCID ->	276086	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3973 - 4153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	154 1	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61
07	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
02	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4313	2	12	9	N	11	118
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-	118
04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-	118
05	4774 X	3870	-0-	-904	-0-	3776	2	94	9	N	85	203
*06	4620 X	3053	-0-	-1567	-0-	3053	2			N	-0-	40
07	4774 X	2589	-0-	-2185	-0-	2462	2	127	9	N	115	112 1 42

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #:		B 5	RRCID ->	277348	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	4917	PERF.	4477 - 4797
02	840 N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-	5
03	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-	5
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-	5
05	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-	5
06	840 N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-	5
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-	5

WHITE RAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	7039 - 7348
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462										
JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4294 - 4520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1594	-0-	-1206	2020	1521 2	73 9	Y	66		141
03	3100	N	1784	-0-	-1316	704	1712 2	72 9	Y	65		206
04	1574	N	870	-0-	-704	-0-	864 2	6 9	Y	5	141 1	70
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1844 2	146 9	Y	133		203
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1712 2	117 9	Y	106	158 1	151
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	725 2	4 9	Y	4		155

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 5099 - 8731		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1	2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4889 - 8760		
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-		17
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		17
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y	-0-	8 1	9
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-		9
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-	2 1	7
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		Y	-0-		7

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
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

DERRICK NW		WELL #: 1		RRCID -> 280274		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 5740		PERF. 5093 - 5342		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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-

BELDING RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744		PERF. 4154 - 4428		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

J.D. JOHNSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 285927		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 5159		PERF. 4613 - 4830		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-

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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
JOHNSON RANCH		WELL #: P 4		RRCID ->	286043	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4336 -	4803		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	9 1		2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2 1		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	

ASH		WELL #: P 4H		RRCID ->	286457	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	5047 -	6585		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
05	14B DENY	-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-	17 7		8	

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		WELL #: 12		RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4036 -	4060
STUART BARNETT "61"														
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-	
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 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-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 40		RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348 -	4380
O'LAUGHLIN, MAURINE L.														
02	56 N	46	-0-	-10	-0-		46 2		N	-0-			-0-	
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2		N	-0-			-0-	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2		N	-0-			-0-	
05	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 2		N	-0-			-0-	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 2		N	-0-			-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82 2		N	-0-			-0-	

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 41		RRCID ->	294329	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	4320 -	4506		
02	0 W	240	-0-	240	5496		240 2		N	-0-			-0-	
03	0 W	295	-0-	295	5791		295 2		N	-0-			-0-	
04	0 W	251	-0-	251	6042		251 2		N	-0-			-0-	
05	0 W	299	-0-	299	6341		299 2		N	-0-			-0-	
06	3000 N	245	-0-	-2755	3586		245 2		N	-0-			-0-	
07	3100 N	258	-0-	-2842	744		258 2		N	-0-			-0-	

LEXGAS, INC.		500222		WELL #: 2		RRCID ->	295111	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4600 -	4994
COLLEEN														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	1649 X	NO RPT	-0-	-1649	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-				N	NO RPT			-0-	

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 RITCHIE, J.P. WELL #: RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			125
05	14B2 EXT	2714	-0-	2714	2714	2520	3	194	9	N	176	9	8			292
06	14B DENY	2520	-0-	2520	5234	2514	3	6	9	N	5	172	1			125
07	14B DENY	2196	-0-	2196	7430	2168	3	28	9	N	25					150

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3372	-0-	572	895	3372	3			N	-0-					182
03	3100 N	4956	-0-	1856	2751	4956	3			N	-0-					182
04	2998 X	247	-0-	-2751	-0-	247	3			N	-0-					182
05	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					182
06	270 X	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					182
07	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					182

HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	505 N	220	-0-	-285	-0-	220	2			N	-0-					48
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
04	240 N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					48
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	129	1	309	3	N	-0-					48
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	161	1	339	3	N	-0-					48
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					48

DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1706 N	463	-0-	-1243	-0-	463	2			N	-0-					25
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385	2	1	9	N	1					26
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1					27
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	211	1	507	3	N	5					32
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	249	1	525	3	N	2					34
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	2	9			N	NO RPT					34

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
LONG '63'		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3996 - 4048	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	DLQ	G-10	2617	-0-	2617	9084	2600	2	17	9	Y	91	
03	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	11627	2541	2	2	9	Y	93	
04	DLQ	G-10	2422	-0-	2422	14049	2422	2			Y	93	
05	16424	X	2375	-0-	-14049	-0-	104	1	2185	3	Y	171	
							86	9					
*06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	4044	1	1487	3	Y	171	
07	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					NO RPT	171	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507									
HIDDEN SPRINGS				WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321 PERF. 4610 - 5064	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	

HICKMAN				WELL #:		6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096 PERF. 4420 - 4830	
02	2800	N	840	-0-	-1960	995	840	3			N	1	
03	1837	N	842	-0-	-995	-0-	842	3			N	1	
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	812	3	50	9	N	46	
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	421	3	2	9	N	48	
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			N	48	
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	48	

YOW -B-				WELL #:		1	RRCID ->	291552	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	5555 PERF. 4850 - 5254	
02	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	110	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	N	112	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	112	

JOHNSON				WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280 PERF. 4520 - 4958	
02	2800	N	920	-0-	-1880	2117	920	3			N	-0-	
03	2987	N	870	-0-	-2117	-0-	870	3			N	-0-	
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-	
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-	
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-	
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-	

BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
AT OIL & GAS, LLC				035619									
LAKE PERRIN				WELL #:		1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428 PERF. 3006 - 3018	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	

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

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
AT OIL & GAS, LLC		//CONT.//		035619												
LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3018	-	3030		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3130	-	3149		
02	46 N	15	-0-	-31	-0-	15	2			N	-0-				53	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				53	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				53	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				53	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				53	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				53	

RED GAP OIL & GAS LLC				697026												
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3092	-	3103		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

LOVE, MELVA					WELL #:	1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF.	3056	-	3068
02	0 N	103	-0-	103	-0-	103	3			N	-0-				-0-	
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-				-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

JENNY KAY-KAY					WELL #:	1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3050	-	3060
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

BURT-OGDEN-MABEE				13924 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: RUNNELS							
DELRAY OIL, INC.				213275												
STONE, BERTIE E.		WELL #:		6	RRCID ->	088439	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3396	-	3404		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
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-	

BURT-OGDEN-MABEE //CONT.// 13924 001 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
TCS PETROLEUM CO., LLC 840311
HERRING "A" WELL #: 1 RRCID -> 290726 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3104 - 3110

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	184	1			89
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					146
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	176	1			24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					27
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31

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

02	102 N	25	-0-	-77 B	-0-	25	2			N	-0-					33
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					33
04	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					33
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-					33
06	30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30	2			N	-0-					33
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					33

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

02	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2			N	-0-					11
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					11
04	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					11
05	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2			N	-0-					11
06	11 N	11	-0-	-0 B	-0-	11	2			N	-0-					11
07	11 N	11	-0-	-0 B	-0-	11	2			N	-0-					11

ALLEN HEIRS- ROBINSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 125622 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 3274 - 3282

02	11 N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			N	-0-					35
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	11 N	11	-0-	-0 B	-0-	11	2			N	-0-					35
04	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2			N	-0-					35
05	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10	2			N	-0-					35
06	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2			N	-0-					35
07	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2			N	-0-					35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A WELL #: 2 RRCID -> 127753 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3288 - 3298

02	116 N	116	-0-	-0 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	374 N	374	-0-	-0 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BUTTRAM (HARKEY)		14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
CAZAR ENERGY INC		140612													
WILLIAMS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3104 - 3112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	336	2	11	9	N	10				62
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	169	2	31	9	N	28				90
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5				95
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5				100
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	10				110
*07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	201	2	66	9	N	60				170

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					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-				26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				850											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-				26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-				26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-				26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850				Y	-0-				26
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	850				Y	NO RPT				26

NORTH EMMONS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-				25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				870											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-				25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-				25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-				25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870				Y	-0-				25
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	870				Y	NO RPT				25

BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380					
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	-0-				23
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				23
05	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	-0-				23
*06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				23
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT				23

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378					
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2		N	-0-				24
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				24
05	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2		N	-0-				24
*06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				24
07	61 N	NO RPT	-0-	-61	B	-0-				N	NO RPT				24

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410					
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2		N	-0-				22
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				22
05	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2		N	-0-				22
*06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-				22
07	61 N	NO RPT	-0-	-61	B	-0-				N	NO RPT				22

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14147 500	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880									
OXY-EMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	275907	COMPL. DATE	06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF.	2316 - 2370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	55 N	50	-0-	-5 B	-0-	50	2		N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	2		N	-0-			21
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			21
05	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	2		N	-0-			21
*06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			21
07	61 N	NO RPT	-0-	-61 B	-0-				N	NO RPT			21

HALL, MURLIN KEITH				346804					CNTY: BROWN				
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307 - 2354	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BYRNES (DUFFER)				14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ERATH				
PETROCOASTAL, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	092353	COMPL. DATE	12/12/1980	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3574 - 3644	
02	1959 N	944	-0-	-1015	-0-	926	2	18 9	N	16			173
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1019	2	11 9	N	10			183
04	1020 N	1005	-0-	-15	-0-	994	2	11 9	N	10			193
05	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1031	2	18 9	N	16			209
06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	988	2	14 9	N	13	159 1		63
07	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1017	2	18 9	N	16			79

SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419					CNTY: ERATH				
BROWN, T. W.		WELL #:		2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389 - 3533	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARY, S. E.									CNTY: ERATH				
		WELL #:			RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215 - 3334	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017													

SMITH, A. L.									CNTY: ERATH				
		WELL #:			RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017													

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932								
LONG, LOLITA		WELL #: 3		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456		
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HUMP OIL, INC.		413190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
OWEN, JAMES STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997										

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC		638494		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LONG, C. B. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986		TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A		
02	DLQ G-10	3	-0-	3	20	3 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	4	-0-	4	24	4 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	25	1 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	25		Y	-0-		-0-

WILBAR, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 282160		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015		
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LONG, LOLITA		WELL #: 6		RRCID -> 282823		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3066 - 3092		
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494									
LONG, LOLITA		WELL #:		1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 2990 -	3025	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	H15 VIOL	2	-0-	2	142		2	3	N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	4	-0-	4	146		4	3	N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146				N	-0-			-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3022 -	3044	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3002 -	3027	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		743223	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3541 -	3562	
LONG RANCH		6101											
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		817555	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3005 -	3268	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		2											
02	2800 N	1103	-0-	-1697	544		116	1	987	3	N	-0-	-0-
03	1762 N	1218	-0-	-544	-0-		117	1	1101	3	N	-0-	-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		128	1	1112	3	N	-0-	-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		124	1	1152	3	N	-0-	-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		126	1	1102	3	N	-0-	-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-		132	1	1109	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	284655	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3074 -	3354	
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-		68	1	419	3	N	-0-	-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-		73	1	502	3	N	-0-	-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-		61	1	318	3	N	-0-	-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-		81	1	580	3	N	-0-	-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-		75	1	479	3	N	-0-	-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-		80	1	506	3	N	-0-	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555												
LONG RANCH		WELL #:		4 U	RRCID ->	284704	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3101 - 3127		
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
02		532 N	519	-0-	-13	-0-	44 1	475 3	N	-0-				-0-
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	47 1	576 3	N	-0-				-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	51 1	564 3	N	-0-				-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	52 1	615 3	N	-0-				-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	52 1	569 3	N	-0-				-0-
07		659 N	659	-0-	-0-	-0-	57 1	602 3	N	-0-				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
BALL		WELL #:		16	RRCID ->	197334	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3086 - 3098		
02		2800 N	577	-0-	-2223	85	69 1	508 2	N	-0-				-0-
03		725 N	640	-0-	-85	-0-	6 1	634 2	N	-0-				-0-
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	47 1	578 2	N	-0-				-0-
05		651 N	633	-0-	-18	-0-	4 1	629 2	N	-0-				-0-
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	3 1	614 2	N	-0-				-0-
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	21 1	616 2	N	-0-				-0-

BALL		WELL #:		22	RRCID ->	226666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3723	PERF.	3084 - 3111		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BALL		WELL #:		19	RRCID ->	226667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3092 - 3130		
02		792 N	158	-0-	-634	-0-	19 1	139 2	N	-0-				-0-
03		155 N	131	-0-	-24	-0-	1 1	130 2	N	-0-				-0-
04		180 N	116	-0-	-64	-0-	9 1	107 2	N	-0-				-0-
05		186 N	119	-0-	-67	-0-	1 1	118 2	N	-0-				-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	1 1	119 2	N	-0-				-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965												
LONG, C.B.		WELL #:		3	RRCID ->	131757	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3496	PERF.	3058 - 3108		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				35
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

LONG, C. B.		WELL #:		5	RRCID ->	141016	COMPL. DATE	08/05/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3014 - 3053		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				194
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				194
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				194
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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) //CONT.// 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965
 LONG, C.B. WELL #: 8 RRCID -> 141089 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982				Y	-0-			-0-
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-

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

02	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-			8
03	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-			8
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-			8
05	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-			8
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-			8
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	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

02	130 N	33	-0-	-97	-0-	33	3			N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	2587 N	1180	-0-	-1407	-0-	1180	2			N	-0-			28
03	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			28
04	1350 N	1003	-0-	-347	-0-	1003	2			N	-0-			28
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			28
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			28
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			28

C. PURKISS (DUFFER)
KING ENERGY RESOURCES
POPE

14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
465526

WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			17
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			17
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			17
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			17
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			17
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			17
*02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-			17
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			17
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			17
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			17
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			17
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			17

POPE

WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			43
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			43
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			43
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			43
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			43
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			43
*02	56 N	16	-0-	-40	-0-	16 2		N	-0-			43
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			43
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			43
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			43
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2		N	-0-			43
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			43

PILLANS

WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
01	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-

TATOM, FREDDY

WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)												
OXXN												
JORDAN												
WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058												
M	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
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36

JEFFERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182												
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RKW OPERATING LLC												
TIMMONS UNIT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 089810 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3110 - 3569												
02	392 N	87	-0-	-305	-0-	87	2			N	-0-	-0-
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-

WOODY "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297												
02	37 N	13	-0-	-24	-0-	13	2			N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-	-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT	-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)												
OXXN												
CLARK UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632												
02	336 N	196	-0-	-140	-0-	196	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)												
GIANT NRG CO., LP												
MORGAN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084												
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-	-0-
06	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT	-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.//		14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911								
LINDSAY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
M	O	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
02		550 N	280	-0-	-270 B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
04		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
05		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
06		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
07		279 N	62	-0-	-217 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-

OXXN				630579								
WARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
02		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DALTON, B.				WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163 - 5721
02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

DILL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104765	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252 - 5261
02		28 N	27	-0-	-1 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GANDEE RANKIN				WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406 - 5416
02		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311								
GANDEE RANKIN				WELL #:	1	RRCID ->	078629	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442 - 5464
02		38 N	10	-0-	-28 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
04		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
05		10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06		10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07		6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-		N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311												
SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175				
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
02	42 N	8	-0-	-34 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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				
02	2762 N	847	-0-	-1915	-0-	847	3			N	-0-			-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-
04	960 N	873	-0-	-87	-0-	873	3			N	-0-			-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905				
02	2800 N	1068	-0-	-1732	-0-	462	1068	3		N	-0-			-0-
03	1407 N	945	-0-	-462	-0-	945	3			N	-0-			-0-
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	3			N	-0-			-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883				
02	2800 N	946	-0-	-1854	-0-	344	946	3		N	-0-			-0-
03	1478 N	1134	-0-	-344	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958				
02	1134 N	146	-0-	-988	-0-	146	3			N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-			-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
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
02		1835 N	287	-0-	-1548	-0-	287 3	N	-0-			-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-			-0-
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992		
02		2800 N	1088	-0-	-1712	-0-	3347 1088 3	N	-0-			-0-
03		3100 N	1147	-0-	-1953	-0-	1394 1147 3	N	-0-			-0-
04		2596 N	1202	-0-	-1394	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3	N	-0-			-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
07		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3	N	-0-			-0-

KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274		
02		1260 N	643	-0-	-617	-0-	643 3	N	-0-			-0-
03		1395 N	666	-0-	-729	-0-	666 3	N	-0-			-0-
04		1350 N	727	-0-	-623	-0-	727 3	N	-0-			-0-
05		1395 N	808	-0-	-587	-0-	808 3	N	-0-			-0-
06		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-			-0-
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-			-0-

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657		
NEWELL 114-A		WELL #: 1A										
02		335 N	-0-	-0-	-335	-0-		N	-0-			-0-
03		186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2	N	-0-			-0-
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			-0-
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
07		186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2	N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914		
02		2800 N	1901	-0-	-899	-0-	7104 1901 3	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1851	-0-	-1249	-0-	5855 1851 3	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1919	-0-	-1081	-0-	4774 1919 3	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1950	-0-	-1150	-0-	3624 1950 3	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1867	-0-	-1133	-0-	2491 1867 3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	1874	-0-	-1226	-0-	1265 1874 3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864		
02		2238 N	418	-0-	-1820	-0-	418 3	Y	-0-			-0-
03		465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3	Y	-0-			-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	Y	-0-			-0-
05		465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3	Y	-0-			-0-
06		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	Y	-0-			-0-
07		465 N	439	-0-	-26	-0-	439 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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2751 N	529	-0-	-2222	-0-	522 3	7 9	N		6				41
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	640 3	7 9	N		6				47
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	653 3	4 9	N		4				51
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	616 3	7 9	N		6				57
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 3	3 9	N		3				60
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	604 3	7 9	N		6				66

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135				
02	2800 N	685	-0-	-2115	994	683 3	2 9	N		2				50
03	1606 N	612	-0-	-994	-0-	611 3	1 9	N		1				51
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806 3	2 9	N		2				53
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782 3	2 9	N		2				55
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 3	1 9	N		1				56
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	859 3	9 9	N		8				64

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937				
02	746 N	235	-0-	-511	-0-	235 3		N		-0-				-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		N		-0-				-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N		-0-				-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N		-0-				-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N		-0-				-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N		-0-				-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168				
02	2800 N	820	-0-	-1980	3083	820 3		N		-0-				-0-
03	3100 N	968	-0-	-2132	951	968 3		N		-0-				-0-
04	1868 N	917	-0-	-951	-0-	917 3		N		-0-				-0-
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	894 3		N		-0-				-0-
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	822 3		N		-0-				-0-
07	961 N	817	-0-	-144	-0-	817 3		N		-0-				-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
02	1319 N	400	-0-	-919	-0-	400 3		N		-0-				-0-
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3		N		-0-				-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417 3		N		-0-				-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N		-0-				-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N		-0-				-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N		-0-				-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
02	1415 N	424	-0-	-991	-0-	424 3		N		-0-				-0-
03	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3		N		-0-				-0-
04	480 N	432	-0-	-48	-0-	432 3		N		-0-				-0-
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	415 3		N		-0-				-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N		-0-				-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N		-0-				-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
M	O	GAS 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
02	546 N	189	-0-	-357	-0-	189 3	N	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-			-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216 3	N	-0-			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
02	2175 N	373	-0-	-1802	-0-	373 3	N	-0-			9
03	465 N	388	-0-	-77	-0-	388 3	N	-0-			9
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3	N	-0-			9
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-			9
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418 3	N	3	3	9	12
07	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3	N	-0-			12

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
02	2568 N	525	-0-	-2043	-0-	525 3	N	-0-			11
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3	N	-0-			11
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			11
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3	N	-0-			11
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-			11
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-			11

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072	
02	1288 N	397	-0-	-891	-0-	397 3	N	-0-			-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 3	N	-0-			-0-
04	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 3	N	-0-			-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3	N	-0-			-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 3	N	-0-			-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072	
02	1533 N	482	-0-	-1051	-0-	482 3	N	-0-			-0-
03	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 3	N	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3	N	-0-			-0-
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-			-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3	N	-0-			-0-
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064	
02	2800 N	1151	-0-	-1649	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
03	1954 N	1244	-0-	-710	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219 3	N	-0-			-0-
06	1200 N	1190	-0-	-10	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	1224 3	N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CADD0 (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	1347 N	269	-0-	-1078	-0-	269 3		N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226		
02	1289 N	242	-0-	-1047	-0-	242 3		N	-0-			-0-
03	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 3		N	-0-			-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
02	7000	2448	-0-	-4552	7015	2448 3		N	-0-			-0-
03	7750	2651	-0-	-5099	1916	2651 3		N	-0-			-0-
04	4636	2720	-0-	-1916	-0-	2720 3		N	-0-			-0-
05	2883	2762	-0-	-121	-0-	2762 3		N	-0-			-0-
06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-			-0-
07	2821 N	2753	-0-	-68	-0-	2753 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166		
02	1992 N	382	-0-	-1610	-0-	382 3		N	-0-			-0-
03	403 N	381	-0-	-22	-0-	381 3		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056		
02	2529 N	771	-0-	-1758	-0-	771 3		N	-0-			-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		N	-0-			-0-
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	867 3		N	-0-			-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839 3		N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
02	635 N	205	-0-	-430	-0-	205 3		N	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
02	2800 N	544	-0-	-2256	298	544 3		N	-0-			-0-
03	855 N	557	-0-	-298	-0-	557 3		N	-0-			-0-
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563 3		N	-0-			-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573 3		N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
02	2800 N	1459	-0-	-1341	5142	1459 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	1139	-0-	-1961	3181	1139 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	1178	-0-	-1822	1359	1178 3	N	-0-			-0-
05	2644 N	1285	-0-	-1359	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
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-

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
02	2800 N	672	-0-	-2128	1171	655 3	17 9 N	15			97
03	2315 N	1144	-0-	-1171	-0-	1132 3	12 9 N	11			108
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902 3	2 9 N	2			110
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	907 3	13 9 N	12			122
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	857 3	6 9 N	5			127
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875 3	8 9 N	7			134

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
02	2111 N	612	-0-	-1499	-0-	595 3	17 9 N	15			129
03	775 N	680	-0-	-95	-0-	666 3	14 9 N	13			142
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	679 3	17 9 N	15			157
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	687 3	7 9 N	6	110 1		53
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	655 3	15 9 N	14			67
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715 3	13 9 N	12			79

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
02	1806 N	579	-0-	-1227	-0-	579 3	N	-0-			-0-
03	589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3	N	-0-			-0-
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 3	N	-0-			-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3	N	-0-			-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 3	N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
02	2547 N	759	-0-	-1788	-0-	759 3	N	-0-			-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-			-0-
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3	N	-0-			-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-			-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-			-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7000	3128	-0-	-3872	3405	3128 3		N	-0-			-0-
03	7022	3617	-0-	-3405	-0-	3617 3		N	-0-			-0-
04	3550	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3		N	-0-			-0-
05	3596	3401	-0-	-195	-0-	3401 3		N	-0-			-0-
06	3480	3429	-0-	-51	-0-	3429 3		N	-0-			-0-
07	3917	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250		
02	7000	3447	-0-	-3553	13514	3419 3	28 9	N	25			153
03	7750	4162	-0-	-3588	9926	4137 3	25 9	N	23			176
04	7500	4064	-0-	-3436	6490	4024 3	40 9	N	36	167 1		45
05	7750	3932	-0-	-3818	2672	3899 3	33 9	N	30			75
06	6501	3829	-0-	-2672	-0-	3798 3	31 9	N	28			103
07	3991	3991	-0-	-0-	-0-	3960 3	31 9	N	28			131

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002		
02	2800 N	3023	-0-	223	6593	3023 3		N	-0-			-0-
03	7750	3069	-0-	-4681	1912	3069 3		N	-0-			-0-
04	5117	3205	-0-	-1912	-0-	3205 3		N	-0-			-0-
05	3197	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3		N	-0-			-0-
06	3068	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
07	3258	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3		N	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992		
02	2800 N	1155	-0-	-1645	979	1155 3		N	-0-			-0-
03	2235 N	1256	-0-	-979	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
05	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
07	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224 3		N	-0-			-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095		
02	1987 N	600	-0-	-1387	-0-	600 3		N	-0-			-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3		N	-0-			-0-
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-			-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3		N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-			-0-
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3		N	-0-			-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095		
02	7000	2612	-0-	-4388	7396	2593 3	19 9	N	17			222
03	7750	2648	-0-	-5102	2294	2647 3	1 9	N	1			223
04	5120	2826	-0-	-2294	-0-	2816 3	10 9	N	9	170 1		62
05	2780	2780	-0-	-0-	-0-	2765 3	15 9	N	14			76
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2614 3	22 9	N	20			96
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2644 3	15 9	N	14			110

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005		
02	2800 N	1527	-0-	-1273	489	1527 3		N	-0-			-0-
03	1850 N	1361	-0-	-489	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2207	N	347	-0-	-1860	-0-	347 3			N	-0-				-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-				-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 3			N	-0-				-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 3			N	-0-				-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500 3			N	-0-				-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	522 3			N	-0-				-0-

WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014					
02	2800	N	1899	-0-	-901	4470	1899 3			N	-0-				-0-
03	3100	N	2020	-0-	-1080	3390	2020 3			N	-0-				-0-
04	3000	N	1995	-0-	-1005	2385	1995 3			N	-0-				-0-
05	3100	N	1966	-0-	-1134	1251	1966 3			N	-0-				-0-
06	3000	N	1897	-0-	-1103	148	1897 3			N	-0-				-0-
07	2185	N	2037	-0-	-148	-0-	2037 3			N	-0-				-0-

KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097					
02	885	N	137	-0-	-748	-0-	137 3			N	-0-				-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-				-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-				-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-				-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-				-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-				-0-

J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402					
02	773	N	-0-	-0-	-773	-0-				N	-0-				-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085					
ECHOLS		WELL #: 2													
02	558	N	130	-0-	-428	-0-	130 3			N	-0-				-0-
03	372	N	120	-0-	-252	-0-	120 3			N	-0-				-0-
04	390	N	97	-0-	-293	-0-	97 3			N	-0-				-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121 3			N	-0-				-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84 3			N	-0-				-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203 3			N	-0-				-0-

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120					
02	640	N	155	-0-	-485	-0-	140 3	15 9	N	14					41
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	158 3	11 9	N	10					51
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	160 3	20 9	N	18	58	1			11
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	171 3	22 9	N	20					31
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	165 3	11 9	N	10					41
*07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	170 3	11 9	N	10					51

CADDO (DUFFER)
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.
BREITENBACH

//CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
//CONT.// 240200
WELL #: 5 RRCID -> 258214 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4082 - 4150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	794 N	188	-0-	-606	-0-	175	3	13	9	N	12			20
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	205	3	11	9	N	10			30
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	220	3	20	9	N	18	40	1	8
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	200	3	20	9	N	18			26
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	195	3	15	9	N	14			40
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	200	3	11	9	N	10			50

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)
DELTA OIL & GAS LTD.
CALDWELL-ROGERS

14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
213703
WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1812 N	350	-0-	-1462	-0-	350	3			N	-0-			-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-

ROGERS, R. M. ESTATE "H"

WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	651	-0-	-2149	561	651	3			N	-0-			-0-
03	1143 N	582	-0-	-561	-0-	582	3			N	-0-			-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
*05	T. A.	200	-0-	200	200	200	3			N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	200	200				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	200	200				N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.
SEILER-MC MEEN

292000
WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

CADDO (MARBLE FALLS)
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C.
HAILEY D

14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
060138
WELL #: 9 RRCID -> 290540 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2932 - 2935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	830	-0-	-1970	8408	830	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	614	-0-	-2486	5922	614	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	876	-0-	-2124	3798	876	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	921	-0-	-2179	1619	921	2			N	-0-			-0-
06	2533 N	914	-0-	-1619	-0-	914	2			N	-0-			-0-
07	899 N	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-			-0-

CADDO (3440)
BRG LONE STAR LTD.
SMITH, E. B. "A"

14481 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
090870
WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			70
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			70
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			70
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			70
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3			73
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	N	4			77

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406				
M	O	GAS 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			
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	626	3		6	9	N	5		164
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3				N	-0-		164
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	3		4	9	N	4	137	31
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3				N	-0-		31
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3				N	-0-		31
07	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3				N	-0-		31

MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580				
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3				N	-0-		230
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3				N	-0-		230
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3				N	-0-		230
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3				N	-0-		230
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3				N	-0-		230
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3				N	-0-		230

PETEX		659782		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450				
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C												
02	4149 N	1601	-0-	-2548	-0-	1580	2		21	9	Y	19	165	17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1672	2		40	9	Y	36		53
04	1560 N	1504	-0-	-56	-0-	1487	2		17	9	Y	15		68
05	1767 N	1416	-0-	-351	-0-	1393	2		23	9	Y	21		89
06	1650 N	1314	-0-	-336	-0-	1299	2		15	9	Y	14		103
07	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-						Y	NO RPT		103

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677												
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A				
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2				N	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2				N	-0-		-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-		-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2				N	-0-		-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856				
02	699 N	378	-0-	-321	-0-	378	2				N	-0-		30
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2				N	-0-		30
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2				N	-0-		30
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2				N	-0-		30
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2				N	-0-		30
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2				N	-0-		30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994				
02	2550 N	1062	-0-	-1488	-0-	1062	2				N	-0-		-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2				N	-0-		-0-
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2				N	-0-		-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2				N	-0-		-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2				N	-0-		-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2				N	-0-		-0-

CADDO NORTH (CONGL.) //CONT.// 14490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677															
ROGERS, R. M. "27" WELL #: 2 RRCID -> 091479 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006															
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

02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
04		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
06		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-

WARD, J.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 265356 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872															
02		339 N	160	-0-	-179	-0-	160	2			N	-0-			-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER) 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. 213703															
STONE, R.W. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 082728 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4029 - 4039															
02		415 N	77	-0-	-338	-0-	77	3			N	-0-			-0-
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 097002 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3995 - 4005															
02		2800 N	805	-0-	-1995	1728	805	3			N	-0-			-0-
03		2609 N	881	-0-	-1728	-0-	881	3			N	-0-			-0-
04		900 N	873	-0-	-27	-0-	873	3			N	-0-			-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-			-0-
07		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-			-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111658 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4120 - 4220															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COPELAND-MITCHELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 231105 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4145 - 4156															
02		1448 N	252	-0-	-1196	-0-	252	3			N	-0-			-0-
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-			-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			-0-
07		310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048				
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
02	582	N	177	-0-	-405	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3		N	-0-			-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
02	1512	N	274	-0-	-1238	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
02	29	N	9	-0-	-20	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155				
02	1116	N	204	-0-	-912	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072				
02	842	N	242	-0-	-600	-0-	242	3		N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141				
02	1210	N	214	-0-	-996	-0-	214	3		N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234				
02	2800	N	1113	-0-	-1687	3086	1113	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	1242	-0-	-1858	1228	1242	3		N	-0-			-0-
04	2495	N	1267	-0-	-1228	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3		N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703														
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	23	N	-0-	-0-	-23	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050						
02	2800	N	939	-0-	-1861	2193	939	3		N	-0-					-0-
03	3100	N	979	-0-	-2121	72	979	3		N	-0-					-0-
04	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3		N	-0-					-0-
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		N	-0-					-0-
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3		N	-0-					-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076						
02	2800	N	678	-0-	-2122	1130	678	3		N	-0-					-0-
03	1903	N	773	-0-	-1130	-0-	773	3		N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3		N	-0-					-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040						
02	615	N	125	-0-	-490	-0-	112	3	13	9	N	12				126
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	101	3	12	9	N	11				137
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	97	3	153	9	N	139	174	1		102
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	89	3	28	9	N	25				127
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	90	3	28	9	N	25				152
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	98	3	26	9	N	24				176

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121						
02	1147	N	348	-0-	-799	-0-	348	3		N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3		N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-					-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140						
02	2052	N	365	-0-	-1687	-0-	354	3	11	9	N	10				113
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	328	3	10	9	N	9				122
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	277	3	8	9	N	7				129
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	N	7				136
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	421	3	11	9	N	10				146
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	435	3	10	9	N	9				155

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 3 T RRCID -> 099527 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 4190 - 4208												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	41 1	81 3		Y	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	39 1	75 3		Y	-0-		-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	29 1	67 3		Y	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	31 1	62 3		Y	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	14 1	33 3		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GILBERT, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167												
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	199 1	400 3		Y	-0-		-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	204 1	398 3		Y	-0-		-0-
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	195 1	442 3		Y	-0-		-0-
*05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	219 1	447 3		Y	-0-		-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	188 1	436 3		Y	-0-		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		8

LEE, RICHARD												
WELL #: 1 RRCID -> 282053 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4426 - 4459												
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	561 1	1124 3		N	-0-		1
03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	604 1	1174 3		N	37		38
						41 9						
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	519 1	1174 3		N	5		43
						6 9						
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	516 1	1059 3		N	-0-		43
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	520 1	1206 3		N	-0-		43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43

CALABRIA (BIG SALINE)												
ABX OIL & GAS, INC.												
GILBERT												
WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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-

J-TEC PRODUCTION, LLC												
CALABRIA "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
CALABRIA ESTATE												
WELL #: 5 C RRCID -> 100371 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		42

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3833 - 3844	
M	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		21
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		21

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3702 - 3732	
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	148	1	296	3	Y	-0-	-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	208	1	404	3	Y	-0-	-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	150	1	338	3	Y	-0-	-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	191	1	391	3	Y	-0-	-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	134	1	312	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 2707 - 3715	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3743 - 3761	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	20	1	40	3	Y	-0-	26
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	3	Y	-0-	26
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	56	1	125	3	Y	-0-	26
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	96	1	195	3	Y	-0-	26
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	83	1	193	3	Y	-0-	26
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	26

CALABRIA (CONGL.3800)		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF. 3795 - 3813	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3790 - 3867	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 N	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-

CALABRIA (CONGL.3800) //CONT.// 14640 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615															
BEAN "A" WELL #: 1 C RRCID -> 100481 COMPL. DATE 03/23/1980 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
CALABRIA ESTATE WELL #: 3 C RRCID -> 100649 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902															
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

PARKS-GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101135 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3830 - 3874															
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	151	1	302	3	Y	-0-			3
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	195	1	378	3	Y	-0-			3
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	157	1	354	3	Y	-0-			3
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	91	1	187	3	Y	-0-			3
06		483 N	483	-0-	-0-	-0-	146	1	337	3	Y	-0-			3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

CARR, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 101958 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862															
02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	306	1	615	3	Y	-0-			-0-
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	334	1	651	3	Y	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	286	1	648	3	Y	-0-			-0-
05		946 N	946	-0-	-0-	-0-	311	1	635	3	Y	-0-			-0-
06		893 N	893	-0-	-0-	-0-	269	1	624	3	Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 109350 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891															
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			37
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			37
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-			37
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-	37	1	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARTIN, LAVERNE WELL #: 1 RRCID -> 109351 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797															
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	146	1	292	3	Y	-0-			-0-
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	185	1	359	3	Y	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	147	1	334	3	Y	-0-			-0-
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	170	1	349	3	Y	-0-			-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	144	1	332	3	Y	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAL-TEX (CADDO)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140										
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374				
M	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
02		2800 N	759	-0-	-2041	516	759 3	N	-0-			-0-
03		1383 N	867	-0-	-516	-0-	867 3	N	-0-			-0-
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-			-0-
05		837 N	833	-0-	-4	-0-	833 3	N	-0-			-0-
06		840 N	795	-0-	-45	-0-	795 3	N	-0-			-0-
07		868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3	N	-0-			-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376				
02		1904 R	314	-0-	-1590	-0-	314 3	N	-0-			-0-
03		403 #	324	-0-	-79	-0-	324 3	N	-0-			-0-
04		390 #	298	-0-	-92	-0-	298 3	N	-0-			-0-
05		403 #	230	-0-	-173	-0-	230 3	N	-0-			-0-
06		300 N	218	-0-	-82	-0-	218 3	N	-0-			-0-
07		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			-0-

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678				
02		7000	2610	-0-	-4390	4327	2606 2	4 9	N	4		61
03		7307	2980	-0-	-4327	-0-	2972 2	8 9	N	7		68
04		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2878 2	8 9	N	7		75
05		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2891 2	8 9	N	7		82
06		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2916 2	6 9	N	5		87
07		2976 N	2359	-0-	-617	-0-	2356 2	3 9	N	3		90

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				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
07		14B DENY	-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				
02		4900	3990	-0-	-910	12947	3990 2		N	-0-		83
03		20372	6425	-0-	-13947	-0-	6319 2	106 9	N	96		179
04		5250	8167	-0-	2917	2917	8157 2	10 9	N	9		188
05		5425	9911	-0-	4486	7403	9856 2	55 9	N	50	164 1	74
*06		14713	6280	-0-	-8433	-0-	6259 2	21 9	N	19		93
07		5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-			N	NO RPT		93

CALLAHAN COUNTY REGULAR		14820 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
D.J. & T. ENERGY		196227										
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 181115		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3688 - 3700				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84

CALLAHAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		14820 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN				
HASKIT, KENDALL				365175							
WYLIE ED				WELL #: K 2	RRCID -> 283448	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL DEPTH	268	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KOKOMO ENERGY, INC.				474070			CNTY: CALLAHAN				
MCWHORTER				WELL #: 10	RRCID -> 292440	COMPL. DATE 12/12/2021	TOTAL DEPTH	4096	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			CNTY: CALLAHAN				
FANOUS				WELL #: 3	RRCID -> 254292	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF. 3846 - 3851		
02	112 #	109	-0-	-3	-0-	109 2		N	-0-		-0-
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2		N	-0-		-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2		N	-0-		-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-
CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
MALU				WELL #: 1	RRCID -> 206532	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3235 - 3274		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BECT OPERATING, LLC				061554			CNTY: CALLAHAN				
DAMEWOOD, ROBERT D				WELL #: 11	RRCID -> 072858	COMPL. DATE 07/27/1977	TOTAL DEPTH	3485	PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAMEWOOD, ROBERT D.				WELL #: 3A	RRCID -> 242514	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 2333 - 2335		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CALLAHAN				
BILMAC OIL CO., INC. 070875														
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	490 PERF.	430 -	436
M O	ALLOW 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
02	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			3
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			3
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			3
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

HEROD OIL AND GAS, LLC 100383														
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4500 PERF.	4163 -	4172
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3450 PERF.	3381 -	0
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4550 PERF.	3398 -	3408
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650														
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4392 PERF.	4099 -	4100
02	2800 N	1390	-0-	-1410	7068	1390	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1601	-0-	-1499	5569	1601	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	1475	-0-	-1525	4044	1475	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	1481	-0-	-1619	2425	1481	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	1378	-0-	-1622	803	1378	2			N	-0-			-0-
07	2272 N	1469	-0-	-803	-0-	1469	2			N	-0-			-0-

GLOBAL XRC CORP 310348														
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2203 PERF.	562 -	576
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 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	EOM BALANCE
02		1596 N	1528	-0-	-68	-0-	1495	2	33	9	N	62
03		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	2	18	9	N	78
04		1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	78
05		1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1529	2	2	9	N	80
06		1650 N	1434	-0-	-216	-0-	1432	2	2	9	N	82
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1551	2	65	9	N	141

QUEST EMG, INC. 684615												
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462												
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687												
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	59
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	59
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	59
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	59
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	59
07		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	59

SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255												
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

TRISTAR OIL & GAS 871133												
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	9

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: CALLAHAN						
US. FUELS, INC. 879264																
SIMMONS																
WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005										TOTAL DEPTH	4065	PERF. 4004 - 4030				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
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

SIMMONS																
WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	4210	PERF. 3100 - 3500				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647																
JACKSON, ELMA																
WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015										TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3795 - 3801				
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2023																

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																
MOORE, BOBBY																
WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986										TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3490 - 3494				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYDEN																
WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985										TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3804 - 3899				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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
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	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BOYLE & MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 050197		COMPL. DATE 03/15/1971		TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		38
07	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		
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79 3	Y	-0-		120
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-		120
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		120
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	Y	-0-		120
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	Y	-0-		120
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	Y	-0-		120
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188		
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		27
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		27
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		27
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		27
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		27
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		27
CARBON, EAST (MISS.)		15576 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834								
STACY		WELL #: 1		RRCID -> 290275		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 3322 PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
LAREATA		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171		PERF. 3264 - 3267	
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
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		40
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		40
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		40
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-		40
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-		40
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-		40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		862857									
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3420 - 3424	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3034 - 3137	
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		43
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-		43
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		43
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		43
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		43
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		43

BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3165 - 3170	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-		37
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		37
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-		37
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		37
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		37
07	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-		37

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4051 - 4056	
02	767 N	198	-0-	-569	-0-	196	3	2 9	N	2	33
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1 9	N	1	34
*04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-	34
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1 9	N	1	35
*06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3		N	-0-	35
07	496 N	262	-0-	-234	-0-	262	3		N	-0-	35

CARTER CREEK (BEND CONGL.)		16007 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		630579									
WILEY, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 091453		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 5753		PERF. 3396 - 3458	
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	10

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	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
02	3300 R	591	-0-	-2709	-0-	591	3	N	-0-		-0-
03	713 #	576	-0-	-137	-0-	576	3	N	-0-		-0-
04	690 #	522	-0-	-168	-0-	522	3	N	-0-		-0-
05	713 #	479	-0-	-234	-0-	479	3	N	-0-		-0-
06	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	3	N	-0-		-0-
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CULWELL		WELL #: 2		RRCID -> 222155		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CASE RESOURCES, LLC		139140		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
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

FELLERS, R.		743222		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956			
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	3	N	-0-		25
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		25
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3	N	-0-		25
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		25
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		25
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		25

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
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

CARTERVILLE, N (CADDO CONGL)		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
BURKHALTER		WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4444 - 4542		
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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-				N				
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			18

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 3905 - 3910		
02	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	B	-0-			N	-0-	-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2	N	-0-	-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-	-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
GROGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3579 - 3617		
02	166	N	34	-0-	-132	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-								
03	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2	N	-0-	-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2	N	-0-	-0-
05	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2	N	-0-	-0-
06	30	N	12	-0-	-18	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-
07	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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

GRIFFIS, T.		WELL #: 3B		RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 2178 - 2184		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-

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 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
02	105 N	24	-0-	-81	-0-	24	2			N	-0-				-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				-0-
05	37 N	27	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				-0-
07	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					
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	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					
02	59 N	14	-0-	-45	-0-	14	2			N	-0-				-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-				-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040					
02	101 N	23	-0-	-78	-0-	23	2			N	-0-				-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-

FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997					
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	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					
02	825 N	187	-0-	-638	-0-	187	2			N	-0-				-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-				-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-				-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				-0-
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-				-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002					
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9	2			N	-0-				-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
07	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	743 N	157	-0-	-586	-0-	157	2	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996	
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316			RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913	
PICKETT, G.W.		WELL #:		5								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
02	936 N	154	-0-	-782	-0-	154	3	N	-0-			-0-
03	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-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-

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	
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	311	2	6 9	N	5		15
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-		15
04	300 N	122	-0-	-178	-0-	122	2		N	-0-		15
05	310 N	92	-0-	-218	-0-	92	2		N	-0-		15
06	240 N	61	-0-	-179	-0-	61	2		N	-0-		15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF. 2466 - 2476	
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		9
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		9
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2		N	-0-		9
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-		9
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-		9
07	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
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	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				
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	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				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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				
02	220 N	52	-0-	-168	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL		WELL #: 4		RRCID -> 175406		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4128 - 4144				
02	220 N	52	-0-	-168	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

MODESITT -8-		WELL #: 1		RRCID -> 221336		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4201 - 4217				
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHISM (LAKE SAND)		17840 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
MIDVILLE ENERGY, LLC.		566317										
CHISM		WELL #: 3		RRCID -> 293890		COMPL. DATE 10/26/2022		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3986 - 3991				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 W	154	-0-	154	421	154	3	N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2023												
CHRISTI B (MARBLE FALLS)		17998 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
R & D OPERATING, INC.		685874										
LINDLEY		WELL #: 2		RRCID -> 113145		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022												
CHURCH (BIG SALINE)		18180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
GRIMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075727		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A				
02	914 N	428	-0-	-486	-0-	428	3	N	-0-			-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-			-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
WISE PRODUCTION COMPANY		933825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
GRIMES, DENNIS		WELL #: 1		RRCID -> 062505		COMPL. DATE 12/24/1975		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0				
02	801 N	360	-0-	-441	-0-	38	1	N	-0-			70
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	N	-0-			70
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			70
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			70
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	33	1	N	-0-			70
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	36	1	N	-0-			70
CINDY-GAY (JENNINGS)		18225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
HEARNE, WYLIE		WELL #: 1		RRCID -> 114540		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CISCO (CONGL. 3600)		18286 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		511345										
ALEXANDER		WELL #: 2		RRCID -> 113904		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		654 N	297	-0-	-357	-0-	297 3	N	-0-		-0-
03		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-		-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-		-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
*07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADD)		18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
AT OIL & GAS, LLC		035619									
JONES, LILA PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 285248		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3502 - 3514	
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
02		656 N	143	-0-	-513	-0-	143 2	N	-0-		52
03		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2	N	-0-		52
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		52
05		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2	N	-0-		52
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		52
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		52

STOVALL, HOWARD		824340						CNTY: EASTLAND			
THREET P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 2965 - 2975	
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
02		224 N	172	-0-	-52	-0-	172 3	N	-0-		74
03		279 N	232	-0-	-47	-0-	232 3	N	-0-		74
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		74
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		74
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		74
07		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		28
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		28
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 3	N	-0-		28
05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-		28
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-		28
*07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		96
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		96
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	N	-0-		96
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		96
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		96
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		96

CLARENCE (CONGL.) G & F OIL, INC. WELLS		18545 150 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
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
		WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 3853 - 3858		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	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
		WELL #: 2 U		RRCID -> 046151		COMPL. DATE 05/12/1969		TOTAL DEPTH 4645		PERF. N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON (CONGL) MOSAIC TEXAS LLC DAVES "A"		18756 500 589983		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
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
		WELL #: 1		RRCID -> 107729		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4189 - 4254		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MESSER		WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282 - 4289		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THURMAN DRILLING, INC. SCHRICK		858771 WELL #: 1W		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490		PERF. 4260 - 4470		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) IKARD, ALAN SMITH		18799 498 422893		ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER				
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
		WELL #: 3		RRCID -> 217687		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4882 - 4955		
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4016 - 4204															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390															
BALLENGER, R. W. WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0															
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058															
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059															
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER																	
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297																	
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
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

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096																	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082																	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113																	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
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

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36
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

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
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

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9
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

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												
02	257 N	138	-0-	-119	-0-	138	2			N	-0-	93
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-	93
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-	93
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	93
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-	93
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-	93

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
BRAZOS OPERATING LLC 100639												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086												
02	1146 X	98	-0-	-1048	-0-	98	2			N	-0-	10
03	14B DENY	146	-0-	146	-0-	146	2			N	-0-	10
04	284 N	138	-0-	-146	-0-	138	2			N	-0-	10
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-	10
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-	10
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	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												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
JOHNSTON UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	084682	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4697 - 4702		
M	O	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
JOHNSTON UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	086604	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4710 - 4715		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
PATTON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	087585	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4878 - 4908		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
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		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
LONG, C.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406											
BURGETT				WELL #:	1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
BIG STAR EXPLORATION				070442								
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709			
M	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
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ADDISON				WELL #: 3	RRCID -> 139661	COMPL. DATE 07/05/1991	TOTAL DEPTH 3178	PERF. 2725	- 2747			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595			
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

JERICHO ENERGY, INC				432097								
DOSTER, BRUCE				WELL #: 2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	- 2650			
02	1393 N	291	-0-	-1102	-0-	13	1	278	2	N	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-	-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-	-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	N	-0-	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-	-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	-0-

MOSAIC OIL LLC				589978								
WHITEHEAD				WELL #: 1	RRCID -> 148149	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 2466	- 2830			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			TOTAL DEPTH	2940	PERF. 2474 - 2565		
HARRISON		WELL #:		4	RRCID -> 132111	COMPL. DATE 10/07/1989					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 - 2637		
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
03	37	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630 - 2648		
BRUNER		WELL #:		7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635 - 2804		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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-

COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
ANEJO PRODUCTION, LLC				025387			TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2233 - 2262		
EADS		WELL #:		1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EADS		WELL #:		3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF. 2244 - 2280		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
C O G COMPANY				120723								
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID ->	105367	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2246 - 2260
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	755 N	167	-0-	-588	-0-	167	2	N	-0-			-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-			-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2	N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-

CATE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	114817	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2245 - 2262
02	1083 N	239	-0-	-844	-0-	239	2	N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-			-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2	N	-0-			-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			-0-

COLEMAN (PALO PINTO, LO)				19480 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
K & W VANPELT COMPANY				448748								
STONE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	032252	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3121 - 3176
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	700 #	180	-0-	-520	-0-	119	2	61 9	N	55	178 1	60
03	775 #	638	-0-	-137	-0-	637	2	1 9	N	1		61
04	794 R	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1 9	N	1		62
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11 9	N	10		72
06	630 #	-0-	-0-	-630	-0-				N	1		73
07	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	1		74

BULLARD, ROBERT L.				106505								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	2288 - 2380
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622								
HARRIS, JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	130841	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2232 - 2301
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622		WELLS, J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		33 R	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	N	2			28
03		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			29
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1			30
05		33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1			31
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			31
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	N	2			33

BOGGUS, J.L.						WELL #: 1		RRCID -> 163628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418			
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1			65
03		36 R	36	-0-	-0-	-0-	29	2	7	9	N	6			71
04		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			72
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1			73
*06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			74
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1			75

CXL ENERGY LLC						WELL #: 4		RRCID -> 100622		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1214 - 1222			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC						WELL #: 1		RRCID -> 239421		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301			
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			23
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			23
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			23
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			23

HISE						WELL #: 3		RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322			
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			21
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			21

HISE						WELL #: 2		RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324			
02		56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			22
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			22

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148								
BISHOP-HILL				WELL #: 2	RRCID -> 175785	COMPL. DATE 11/25/1980	TOTAL DEPTH 1225	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	

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

J.W.S.				427277								
POPE, J.T.				WELL #: 14	RRCID -> 104748	COMPL. DATE 02/21/1983	TOTAL DEPTH 1618	PERF. 1341 - 1347				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

OIL, GAS, ETC. LLC				620678								
HALLMARK-KEEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 145353	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3196 - 3207				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
MCCARROLL				WELL #: 1	RRCID -> 187208	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2226 - 2296				
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23												

MCCARROLL				WELL #: 2	RRCID -> 187210	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2262 - 2322				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			539	
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	
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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR			//CONT.//	19511 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: COLEMAN							
RINGO RIG LLC			//CONT.//	712386												
SMITH-MCKNIGHT			WELL #:	10J	RRCID ->	117891	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	1954	PERF.	1380 - 1386				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RUTHSON ENERGY, INC.				738144												
CLAYTON			WELL #:	2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT				-0-

SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098												
MCCLURE, J.E.			WELL #:	5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2270 - 2306				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SWITZER, M. L.			WELL #:	2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148				
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	144					N	NO RPT				-0-
07	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				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SWITZER, M.L.			WELL #:	4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2230 - 2250				
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		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															
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293															
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT				24
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

TCS PETROLEUM CO., LLC 840311															
KING, RAYE WELL #: 4 RRCID -> 292073 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 3542 PERF. 3124 - 3139															
02		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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															
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-				-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-				-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
05		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2		N	-0-				-0-
06		300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2		N	-0-				-0-
07		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-				-0-

HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L 100160															
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L//CONT.// 100160														
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	15	-0-	15	15		15	2	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15				N	-0-			-0-

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2	N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-			-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-		23	2	N	-0-			-0-
*06		30	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-			-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137														
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2	N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-			-0-
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-			-0-
*06		32	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959														
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CREEK ENERGY, INC. 188579														
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398														
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023												

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023												

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		20
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282												
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		6
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-		6
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		6
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	Y	-0-		6
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		6
07		62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT		6

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A												
02		56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-		23
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		23
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		23
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		23
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		23
07		62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		23

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880						
SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402	- 1408	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT

DICK STACY BAUGH		WELL #:		3	RRCID -> 098450	COMPL. DATE 12/16/1981	TOTAL DEPTH 1379	PERF. 1338	- 1342	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT

HENDERSON, PLEAS HILBURN		WELL #:		2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 771	- 775	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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

JOHNSON & MORRIS		WELL #:		1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 0	- 2342	
02	1447 N	335	-0-	-1112	-0-	335	2		N	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-
*07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-

K-M OIL COMPANY, INC.		WELL #:		47B	RRCID -> 267558	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2447	- 2474	
02	84 N	41	-0-	-43	-0-	41	2		N	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-
*07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	202	2	196 9	N	178 178 1

KEMP, WALTER		WELL #:		3	RRCID -> 075877	COMPL. DATE 10/28/1977	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A		
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
KEMP, WALTER //CONT.// 455324															
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526															
BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A															
02		57 N	11	-0-	-46	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705															
02		627 N	157	-0-	-470	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
04		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-

MCCLATCHEY, JOHN P 540185															
MCCLATCHEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 059556 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 775 PERF. N/A															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	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 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINGO RIG LLC 712386												
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 PERF. N/A												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2023 - WELL PLUGGED 04/28/23												
HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188												
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2023 - WELL PLUGGED 07/28/23												
HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098												
ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407												
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294												
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773			N	NO RPT		47

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
SCHMID PROPERTIES, INC.			754100									
OVERALL, M. T. ET AL -A-		WELL #:	28	RRCID ->	018061	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2481 - 2483		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
02		930 N	160	-0-	-770	-0-	160 1	N	-0-			-0-
03	DELQ	PR	210	-0-	210	210 1		N	-0-			-0-
04		390 N	180	-0-	-210	-0-	180 1	N	-0-			-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1	N	-0-			-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-			-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 1	N	-0-			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
PAYNE, S. N.		WELL #:	6	RRCID ->	085384	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3048 - 3054		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
SEVEN CROSS OPERATING, LLC			767834									
BURKETT, JIM		WELL #:	1	RRCID ->	040953	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	3337	PERF. N/A		
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	106	18 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	123	17 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	123		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	123		Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	123		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	123		Y	NO RPT			-0-
BURKETT, JIM		WELL #:	2	RRCID ->	040954	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3338 - 3356		
02	DLQ	G-10	61	-0-	61	355	61 3	Y	-0-			2
03	DLQ	G-10	52	-0-	52	407	52 3	Y	-0-			2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	407		Y	NO RPT			2
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	407		Y	NO RPT			2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	407		Y	NO RPT			2
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	407		Y	NO RPT			2
LEA, THOMAS		WELL #:	3	RRCID ->	061759	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1900 - 1910		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
MCKINNEY		WELL #:	1	RRCID ->	100322	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3222 - 3252		
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
NEFF				WELL #:	1	RRCID ->	100323	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3228 - 3238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	856	161 3		Y	-0-			433
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	1039	183 3		Y	-0-			433
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039			Y	NO RPT			433
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039			Y	NO RPT			433
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039			Y	NO RPT			433
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039			Y	NO RPT			433

NEFF				WELL #:	3	RRCID ->	100326	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3208 - 3218
02	DLQ	G-10	161	-0-	161	856	161 3		Y	-0-			259
03	DLQ	G-10	183	-0-	183	1039	183 3		Y	-0-			259
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039			Y	NO RPT			259
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039			Y	NO RPT			259
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039			Y	NO RPT			259
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1039			Y	NO RPT			259

COWAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	119454	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	3214 - 3224
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			424
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			424
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			424
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			424

COWAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	119455	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3242 - 3260
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NEFF "A"				WELL #:	4	RRCID ->	119456	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3200 - 3208
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			482
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			482
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			482
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			482
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			482
07	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
02	DLQ	G-10	95	-0-	95	452	92 3	3 9	Y	3			76
03	DLQ	G-10	89	-0-	89	541	86 3	3 9	Y	3			79
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	541			Y	NO RPT			79
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	541			Y	NO RPT			79
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	541			Y	NO RPT			79
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	541			Y	NO RPT			79

HENDERSON, W. H.				WELL #:	4	RRCID ->	201389	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3285 - 3310
02	DLQ	G-10	94	-0-	94	447	92 3	2 9	Y	2			92
03	DLQ	G-10	88	-0-	88	535	86 3	2 9	Y	2			94
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	535			Y	NO RPT			94
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	535			Y	NO RPT			94
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	535			Y	NO RPT			94
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	535			Y	NO RPT			94

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317										
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620										
M	O	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	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										
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
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

TCS PETROLEUM CO., LLC 840311										
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TERRY, E. G. 843907										
TERRY, E.G. WELL #: 2A RRCID -> 129043 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 876 PERF. 819 - 824										
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

TERRY, E.G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833										
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

COLLINS (CONGL.) 19690 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND										
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012										
COLLINS WELL #: 1 C RRCID -> 134165 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3017 - 3024										
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-
03	527 N	257	-0-	-270	-0-	257	2	N	-0-	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-	-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR			19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
ABX OIL & GAS, INC.			003646									
MOHON, C. L. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 174273		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFORD, GRADY S.			012455									
ALFORD, M C			WELL #: 1		RRCID -> 088135		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2820 - 2828	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
FAGAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 274276		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COLLINS, ROLAND			168714									
SIMPSON "A"			WELL #: 2		RRCID -> 106445		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2720 - 2836	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SIMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 153999		COMPL. DATE 10/24/1975		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
CLARK, J. D.			WELL #: 1		RRCID -> 227128		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 3092 - 3120	
02	1708	1465	-0-	-243	5166	1311	3	154	9	N	140	144 1 15
03	1891	1220	-0-	-671	4495	1209	3	11	9	N	10	25
04	1830	1258	-0-	-572	3923	1247	3	11	9	N	10	35
05	1891	921	-0-	-970	2953	910	3	11	9	N	10	45
06	1830	963	-0-	-867	2086	953	3	10	9	N	9	54
07	1891	927	-0-	-964	1122	920	3	7	9	N	6	60

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE							
DMV PIPELINE LLC				221580										
TURNER				WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REBEIRO				WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

REBEIRO				WELL #:	2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINGUS OIL & GAS				WELL #:	1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983	TOTAL DEPTH	1675	PERF.	1550 - 1560	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				WELL #:	E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3298 - 3362	
02	146	R	69	-0-	-77	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07	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	
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10380				N	-0-			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10380				N	NO RPT			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE						
MORRIS, WILLIAM T.				588616									
EISENRICH-WALDRON				WELL #:	1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
MCDANIEL, C.D.				WELL #:	1	RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2802 - 2810
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009													

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
SHIPPS				WELL #:	1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2701 - 2726
02	336 #	330	-0-	-6	-0-		330 2		N	-0-			-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-		380 2		N	-0-			-0-
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-		398 2		N	-0-			-0-
05	430 R	430	-0-	-0-	-0-		430 2		N	-0-			-0-
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-		413 2		N	-0-			-0-
07	406 R	406	-0-	-0-	-0-		406 2		N	-0-			-0-

VAUGHAN, TERRY L.				883382									
WALLIS, T. U.				WELL #:	1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2850 - 2854
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILSON COMPANY				928300									
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	183277	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2651 - 2670
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	112 N	62	-0-	-50	-0-		62 2		N	-0-			-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-		61 2		N	-0-			-0-
04	120 N	63	-0-	-57	-0-		63 2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 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		
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31366 07/07/2023												

COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31366 07/07/2023												

COOK RANCH (MISS.)		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067										
COOK, SEC. 81		WELL #: 15		RRCID -> 191793		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5001 - 5095		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A		
02	27 N	5	-0-	-22	-0-	5	2			N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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-

CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		786408										
WELL #:		1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011						
		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3624		- 3630						
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4078		- 4082	
02	1137 N	213	-0-	-924	-0-	213	2	N	-0-			45	
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2	N	-0-			45	
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2	N	-0-			45	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			45	
06	240 N	40	-0-	-200	-0-	40	2	N	-0-			45	
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2	N	-0-			45	

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		786408										
WELL #:		5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982						
		TOTAL DEPTH 4761		PERF. 4148		- 4156						
02	1452 N	254	-0-	-1198	-0-	254	3	N	-0-			-0-
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3	N	-0-			-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3	N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3	N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73"		20863 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		614284										
WELL #:		2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997						
		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945		- 3953						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #:		5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3908		- 3920	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

LONG, C. B. "73"		WELL #:		3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 5140		- 5513	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

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		
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REAGAN "14"		WELL #:		3		RRCID ->		210811		COMPL. DATE		08/29/2004		TOTAL DEPTH		4274		PERF. 3778 - 3796	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				-0-
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-

REAGAN "14"		WELL #:		9		RRCID ->		211312		COMPL. DATE		11/11/2005		TOTAL DEPTH		4058		PERF. 3810 - 3862	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				-0-
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-

REAGAN A-23		WELL #:		2		RRCID ->		211317		COMPL. DATE		12/17/2005		TOTAL DEPTH		4340		PERF. 3557 - 3645	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-				-0-
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-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 2	RRCID -> 171288	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3656	- 3660	
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
02	161 N	42	-0-	-119	-0-	42 3	N	-0-		-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	N	-0-		-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 3	RRCID -> 171907	COMPL. DATE 01/13/1999	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3944	- 3962	
02	91 N	23	-0-	-68	-0-	23 3	N	-0-		-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

REAGAN				WELL #: 3011	RRCID -> 173130	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. N/A		
02	70 N	34	-0-	-36	-0-	34 3	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

REAGAN				WELL #: 4011	RRCID -> 173131	COMPL. DATE 02/03/2001	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2496	- 2516	
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3	N	-0-		-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

YEATS				WELL #: 1	RRCID -> 176075	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3982	- 3988	
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

REAGAN				WELL #: 5011	RRCID -> 176357	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 4176	PERF. 3874	- 3880	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3	N	-0-		-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-

YEATS				WELL #: 2	RRCID -> 177439	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3857	- 3868	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-		-0-
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		1	RRCID ->	213098	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3805 - 3813	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B DENY	-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

COYLE (MARBLE FALLS)				21395 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689									
HOWARD, R R		WELL #:		3	RRCID ->	091422	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4678 - 4855	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRARUTH (STRAWN)				21550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FISHER					
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336									
HILL-TERRY-1E		WELL #:		1	RRCID ->	232840	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5638 - 5654	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2021													

RODESSA OPERATING COMPANY				723592				CNTY: FISHER					
HILL-JONES 2		WELL #:		1	RRCID ->	229277	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	6386	PERF.	5640 - 5850	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
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	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
WOLF DEN		WELL #: 1		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110		
M	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563				49B				
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180		
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
02	355 R	75	-0-	-280	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		-0-
05	93 #	17	-0-	-76	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2	Y	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077		
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
02	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45

SCOTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146		
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
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		74
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741															
JONES HEIRS 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			89
03		15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			89
04		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			89
05		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			89
06		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			89
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			89

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160															
02		11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			35
03		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			35
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			35
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			35
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			35
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			35

RED GAP OIL & GAS LLC 697026															
R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	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-

NOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	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-

LOVE-VEALE WELL #: 1 RRCID -> 128076 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060															
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOTES WELL #: 1 RRCID -> 129162 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	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-

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)	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	

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26	
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	
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

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			
02	326 N	167	-0-	-159	-0-	14 1	153 2	N	-0-		-0-	
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14 1	144 2	N	-0-		-0-	
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	N	-0-		-0-	
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	14 1	156 2	N	-0-		-0-	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13 1	145 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	14 1	164 2	N	-0-		-0-	

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
MEADOR		WELL #:		1	RRCID -> 148788	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2749	- 2754			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	864	-0-	-1936	1421	864	3			N	-0-			-0-
03	2564 N	1143	-0-	-1421	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-			-0-

STOKES		WELL #:		2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989		
02	161 N	27	-0-	-134	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		WELL #:		1		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036	
02	1517 N	463	-0-	-1054	-0-	463	2			N	-0-			41	
03	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-			41	
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			41	
05	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-			41	
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-			41	
07	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-			41	

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		WELL #:		2		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
JACKSON RANCH "C"		WELL #:		1		RRCID -> 190626		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3923 - 3926		
02	1183 N	207	-0-	-976	-0-	207	2			N	-0-			-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-			-0-

 CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		350 N	59	-0-	-291	-0-	59	2	N	-0-			-0-
03		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-

 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 LINK "O" WELL #: 1 RRCID -> 159138 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

 LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

02		1354 N	245	-0-	-1109	-0-	243	3	2	9	N	2	32
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-	32
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	32
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-	32
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	300	3	4	9	N	4	36
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-	36

 JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

02		9138 X	861	-0-	-8277	-0-	861	3			Y	-0-	-0-
03		2201 X	1566	-0-	-635	-0-	1566	3			Y	-0-	-0-
04		2130 X	1543	-0-	-587	-0-	1543	3			Y	-0-	-0-
05		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-	-0-
06		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-	-0-
07		1581 X	1580	-0-	-1	-0-	1580	3			Y	-0-	-0-

 JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

02		2488 N	379	-0-	-2109	-0-	379	3			Y	-0-	-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-	-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-	-0-
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-	-0-
06		390 N	360	-0-	-30	-0-	360	3			Y	-0-	-0-
07		434 N	424	-0-	-10	-0-	424	3			Y	-0-	-0-

 LINK "R" WELL #: 1 RRCID -> 218881 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905

02		2116 N	393	-0-	-1723	-0-	393	3			N	-0-	-0-
03		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-	-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-	-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-	-0-
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
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-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885			
02	2798 N	335	-0-	-2463	-0-	335	3	N	-0-		-0-
03	651 N	286	-0-	-365	-0-	286	3	N	-0-		-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
05	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	3	N	-0-		-0-
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	3	N	-0-		-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928			
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
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-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728			
02	2800 N	584	-0-	-2216	509	584	3	N	-0-		53
03	1116 N	607	-0-	-509	-0-	607	3	N	-0-		53
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	N	1	9	54
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-		54
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-		54
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-		54

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810			
02	1837 N	364	-0-	-1473	-0-	364	3	N	-0-		-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-		-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3	N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923			
02	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
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-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
02	2800 N	958	-0-	-1842	1735	958	3	N	-0-		-0-
03	2750 N	1015	-0-	-1735	-0-	1015	3	N	-0-		-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-		-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-		-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
LINK "T"		WELL #:		2	RRCID ->	261962	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 3836 - 3842				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	2800 N	890	-0-	-1910	2253	890	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	902	-0-	-2198	55	902	3			N	-0-				-0-
04	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030	3			N	-0-				-0-
05	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-				-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-				-0-
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-				-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #:		2	RRCID ->	261970	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 3848 - 3852				
02	2800 N	1011	-0-	-1789	2938	1011	3			N	-0-				-0-
03	3100 N	1015	-0-	-2085	853	1015	3			N	-0-				-0-
04	1808 N	955	-0-	-853	-0-	955	3			N	-0-				-0-
05	1116 N	942	-0-	-174	-0-	942	3			N	-0-				-0-
06	990 N	884	-0-	-106	-0-	884	3			N	-0-				-0-
07	992 N	881	-0-	-111	-0-	881	3			N	-0-				-0-

A. D. HOHHERTZ		WELL #:		53	RRCID ->	278560	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3640 - 3648				
02	2470 N	431	-0-	-2039	-0-	431	3			N	-0-				19
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	449	3	3	9	N	3				22
04	480 N	357	-0-	-123	-0-	354	3	3	9	N	3				25
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-				25
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				25
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-				25

GTG OPERATING, LLC		WELL #:		337080	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3242 - 3256
STUART, J. N. A				10							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	2

J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		427739	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3685 - 3690
IONI CREEK 60				6U							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

IONI CREEK 60		WELL #:		8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3789 - 3801
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

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	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808								
02	82 N	39	-0-	-43	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850								
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978								
02	54 N	26	-0-	-28	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802								
02	137 N	66	-0-	-71	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850								
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

MOUNTAIN TOP		WELL #:		7L	RRCID ->	148298	COMPL. DATE	10/21/1993	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3818 - 3822	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262			RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3583 - 3621	
LINK "68"		WELL #:		1								
02	25297 X	4859	-0-	-20438	-0-	4859	2		N	-0-		-0-
03	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2		N	-0-		-0-
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-		-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2		N	-0-		-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2		N	-0-		-0-
07	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-		-0-

LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3634 - 3678	
02	939 N	170	-0-	-769	-0-	170	2		N	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-		-0-

LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 3738 - 3748	
02	781 N	141	-0-	-640	-0-	141	2		N	-0-		96
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		96
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		96
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		96
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		96
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		96

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3777 - 3784	
02	13142 X	2117	-0-	-11025	-0-	2117	2		N	-0-		-0-
03	3193 X	2514	-0-	-679	-0-	2514	2		N	-0-		-0-
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-		-0-
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2		N	-0-		-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2		N	-0-		-0-
07	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			100

HART RANCH 36				WELL #: 1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3941	- 3949					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
HART RANCH				WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	- 3906					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HART RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	139	-0-	139	139	139	2			N	-0-			13
04	14B2 EXT	288	-0-	288	427	288	2			N	-0-			13
05	14B2 EXT	431	-0-	431	858	431	2			N	-0-			13
06	14B2 EXT	331	-0-	331	1189	331	2			N	-0-			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT			13

HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	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					
02	832 N	395	-0-	-437 B	-0-	395	2			N	-0-			133
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-			133
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			133
05	216 N	77	-0-	-139 B	-0-	77	2			N	-0-			133
06	420 N	150	-0-	-270 B	-0-	150	2			N	-0-			133
*07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-			133

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	* * 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
02	411 N	205	-0-	-206 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
*07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-

J. R. HALSELL		WELL #:		7	RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464	PERF.	4440 - 4464
02	2800 N	1767	-0-	-1033 B	1293	1767 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1293								
03	3054 N	1761	-0-	-1293 B	-0-	1761 2		N	-0-			-0-
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1519	-0-	-191 B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
*07	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-

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
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
*03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX		659782										
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4612 - 4620
*01	1581 N	505	-0-	-1076	-0-	490 2	15 9	N	14			153
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432 2	6 9	N	5			158
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	480 2	22 9	N	20			178
*04	480 N	473	-0-	-7	-0-	455 2	18 9	N	16			194
*05	496 N	485	-0-	-11	-0-	468 2	17 9	N	15			209
*06	480 N	471	-0-	-9	-0-	463 2	8 9	N	7	165 1		51
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			51

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
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
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		
02	7000	1304	-0-	-5696	54	1304 2	N	-0-		-0-
03	2480 #	1397	-0-	-1083	-0-	1397 2	N	-0-		-0-
04	2400 #	1293	-0-	-1107	-0-	1293 2	N	-0-		-0-
05	2480 #	1063	-0-	-1417	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
06	1590 #	748	-0-	-842	-0-	748 2	N	-0-		-0-
07	1457 #	808	-0-	-649	-0-	808 2	N	-0-		-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		
02	2800 N	968	-0-	-1832	2548	968 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	1095	-0-	-2005	543	1095 2	N	-0-		-0-
04	1621 N	1078	-0-	-543	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
02	38 N	9	-0-	-29	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388						CNTY: PALO PINTO							
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026		PERF. 2310 - 2325					
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-

MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 2426 - 2457					
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				30
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				30
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				30
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				30
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				30
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				30

DALTON BEND (4000)		22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388													
MCMURREY, M.H. C		WELL #: 17C		RRCID -> 088942		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3983 - 3996					
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				15
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				15
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				15
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				15
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				15
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				15

MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015					
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-				-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013					
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-				-0-
03	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-				-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-

DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388																
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

02		252 N	8	-0-	-244	-0-	8	2			N	-0-				14
03		279 N	9	-0-	-270	-0-	9	2			N	-0-				14
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				14
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				14
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				14
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				14

MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100																
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-				37
03		155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-				37
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-				37
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				37
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				37
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-				37

MCMURREY UNIT 65D WELL #: 65D RRCID -> 282670 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 3986 PERF. N/A																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER) 22872 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN																
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946																
PERKINS WELL #: RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561																
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020																

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																
02	613	N	311	-0-	-302	-0-	311	2			N	-0-				-0-
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-				-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				-0-
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-				-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
*07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	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																
02	1280	N	197	-0-	-1083	-0-	197	3			N	-0-				9
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				9
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				9
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				9
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				9
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				9

DANIEL (STRAWN) 23020 865 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 094668 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2310 - 2314

M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	691 N	114	-0-	-577	-0-	114	2		N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 092989 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290

02	26 N	15	-0-	-11	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
04	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVID JR. (TANNEHILL) 23320 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
TYCO OPERATING CO. 875240
WALKER-BUCKLER WELL #: 3 RRCID -> 137719 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 539 PERF. 499 - 525

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS (RANGER) 23370 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
MOGUL RESOURCES, LLC 573657
TRANSIERRA-KLIENER WELL #: 2 RRCID -> 073217 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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
02	1189 N	398	-0-	-791	-0-	398	2	N	-0-			20
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			20
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			20
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-			20
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2	N	-0-			20
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-			20

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 ENVOY RESOURCES INC. 253131
 YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCKY OIL & GAS 512180
 LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2010

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
		//CONT.// 512180		WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1565 - 1577				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010																

DEANN (CONGLOMERATE) RAY HERRING OPERATING CO., LLC KEITH		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
		695232		WELL #:		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838				
02	2800 N	1522	-0-	-1278	3133	1522	2	N	-0-							101
03	3100 N	1820	-0-	-1280	1853	1820	2	N	-0-							101
04	3000 N	1670	-0-	-1330	523	1670	2	N	-0-							101
05	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1647	2	N	-0-							101
*06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-							101
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							101

FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3803 - 3807						
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-							80
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-							80
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-							80
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-							80
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-							80
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							80

DEATON (CONGLOMERATE) GIANT NRG CO., LP FULGHAM, BERNICE B.		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		302592		WELL #:		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350		PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							15

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC POTTER, GEORGIA		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 3358 - 3482						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 N	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-

DEEP CREEK (CADDO) KING ENERGY RESOURCES JOHNSON 47		23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		465526		WELL #:		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277		PERF. 3574 - 3608				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244

DEER RIDGE (CONGLOMERATE)		23967 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408									
CORBETT		WELL #: 7		RRCID -> 140914		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4020 - 4028	
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
02	1450 N	253	-0-	-1197	-0-	253 3	N	-0-			74
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 3	N	-0-			74
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			74
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			74
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3	N	-0-			74
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3	N	-0-			74

DELANO (STRAWN)		24060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
DELANO, O.H.		WELL #: 11		RRCID -> 090913		COMPL. DATE 11/10/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 1578 - 1590	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PEASE		WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 1694 - 1704	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DELAY (DUFFER)		24075 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608									
OVERTON, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 093448		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2823 - 2933	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82 2	N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REACH OIL		695802									
KEELER-CAPROCK		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63

SHADY OIL CO.		768360									
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2836 - 2840	
02	1737 N	385	-0-	-1352	-0-	385 2	N	-0-			-0-
03	465 N	345	-0-	-120	-0-	345 2	N	-0-			-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321 2	N	-0-			-0-
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	328 2	N	-0-			-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309 2	N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-

DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
*07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19	3	N	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS, DAVID F. JR.		517211		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142 PERF. 4142 - 0				
HOKETT		WELL #: 2										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOKETT		WELL #: 3		RRCID -> 180738		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4003 - 4007				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4000 - 4010				
LYONS		WELL #: 1										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4006 - 4022				
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	895 N	156	-0-	-739	-0-	156	3	Y	-0-			-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251													
MC DONALD, J. T.		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021							
M	O	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

TARBETT		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
REACH OIL		695802													
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988							
02	336 N	193	-0-	-143	-0-	189	3	4	9	N	4				137
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	52	3	3	9	N	3				140
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				140
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	249	3	11	9	N	10				150
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	30	3	1	9	N	1				151
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2				153

DELRAY (MARBLE FALLS)		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
REACH OIL		695802													
RAY		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
GUINN, JOHN L.		337560													
WILSON, E. I.		WELL #: 1		RRCID -> 105069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564							
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BIG STAR EXPLORATION		070442													
ADDISON		WELL #: 4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983							
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADDISON-TARPON		24375 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
		WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600							
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
 MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS OPERATING LLC 100639
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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														
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODRUFF				WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH, H.				WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	28		28 2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		28			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	30	-0-	30	58		30 2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

SCARBOROUGH, H.				WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WOODRUFF				WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES				WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
02	14B2	EXT	244	-0-	244	1247	244	2		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	232	-0-	232	1479	232	2		N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	252	-0-	252	1731	252	2		N	-0-				-0-
05	1959		228	-0-	-1731	-0-	228	2		N	-0-				-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-				-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-				-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719					
02	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-				-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-				-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-				-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-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-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814					
02	819	N	108	-0-	-711	-0-	108	2		N	-0-				-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-				-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2		N	-0-				-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2		N	-0-				-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-				-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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					
02	758		108	-0-	-650	-0-	108	2		N	-0-				-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-				-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-				-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	935	N	433	-0-	-502	-0-	433 2			N	-0-				-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-				-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	446 2			N	-0-				-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372 2			N	-0-				-0-
06	480	N	242	-0-	-238	-0-	242 2			N	-0-				-0-
07	465	N	302	-0-	-163	-0-	302 2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928					
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104 2			N	-0-				-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-				-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-				-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 2			N	-0-				-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112 2			N	-0-				-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-				-0-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
02	510		-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-				-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	302 2			N	-0-				-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280 2			N	-0-				-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188 2			N	-0-				-0-
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	180 2			N	-0-				-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	298				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	62	-0-	62	360	62 2			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	32	-0-	32	392	32 2			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	36	-0-	36	428	36 2			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	30	-0-	30	458	30 2			N	-0-				-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
02	1017		128	-0-	-889	-0-	128 2			N	-0-				-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172 2			N	-0-				-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-				-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2			N	-0-				-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-				-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-				-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022					
02	642	N	144	-0-	-498	-0-	144 2			N	-0-				-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-				-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-				-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-				-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128 2			N	-0-				-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134 2			N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
05	14B2 EXT	178	-0-	178	826	178	2			N	-0-				4
06	14B2 EXT	788	-0-	788	1614	788	2			N	-0-				4
07	14B2 EXT	1116	-0-	1116	2730	1116	2			N	-0-				4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
02	684 N	-0-	-0-	-684	-0-					N	-0-				-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750					
02	2496 N	348	-0-	-2148	-0-	348	2			N	-0-				-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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												
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	633 N	-0-	-0-	-633	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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				
02	100 N	47	-0-	-53	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	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				
02	95 N	45	-0-	-50	-0-	45	3			N	-0-			-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
07	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				
02	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	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				
02	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	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				
02	57 N	27	-0-	-30	-0-	27	3			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	0 N	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 #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	136 N	64	-0-	-72	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430	
02	153 N	72	-0-	-81	-0-	72	3	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
07	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	
02	247 N	117	-0-	-130	-0-	117	3	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
07	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	
02	991 N	469	-0-	-522	-0-	469	3	N	-0-		23
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		23
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		23
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-		23
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		23
07	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	
02	136 N	64	-0-	-72	-0-	64	3	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-
07	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	
02	153 N	72	-0-	-81	-0-	72	3	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
07	0 N	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 #: 1804		RRCID -> 263500		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 3431		PERF. 3290 - 3300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3			N	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			-0-
04		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3			N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			-0-
*06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B101		RRCID -> 017597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2682 - 2720
02		326 N	154	-0-	-172	-0-	154 3			N	-0-			-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4101		RRCID -> 017621		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2710 - 2732
02		288 N	136	-0-	-152	-0-	136 3			N	-0-			-0-
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			-0-
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3			N	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A901		RRCID -> 017622		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2788 - 2803
02		235 N	111	-0-	-124	-0-	111 3			N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3			N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1802		RRCID -> 017630		COMPL. DATE 03/22/1920		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2679 - 2740		
02		81 N	38	-0-	-43	-0-	38 3			N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-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		
02		244 N	115	-0-	-129	-0-	115 3			N	-0-			-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
*06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
07		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 #: C201		RRCID -> 017676	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	140 N	66	-0-	-74	-0-	66	3	N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-	-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C204		RRCID -> 036574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	174 N	82	-0-	-92	-0-	82	3	N	-0-	-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-	-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	298 N	141	-0-	-157	-0-	141	3	N	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
07	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	
02	195 N	92	-0-	-103	-0-	92	3	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-
07	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	
02	252 N	119	-0-	-133	-0-	119	3	N	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-
07	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	
02	197 N	93	-0-	-104	-0-	93	3	N	-0-	-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-
07	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	
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-	-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-	-0-
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-	-0-
07	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 #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	138 N	44	-0-	-94	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
07	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	
02	59 N	28	-0-	-31	-0-	28	3	N	-0-		-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629		PERF. N/A	
02	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3	N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
07	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	
02	208 N	98	-0-	-110	-0-	98	3	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
07	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	
02	207 N	98	-0-	-109	-0-	98	3	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
07	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	
02	350 N	111	-0-	-239	-0-	111	3	N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07	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	
02	488 N	155	-0-	-333	-0-	155	3	N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
07	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 #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
07	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
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2806 - 2867
02	307 N	145	-0-	-162	-0-	145	3	N	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
07	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
02	328 N	155	-0-	-173	-0-	155	3	N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
07	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
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
07	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
02	428 N	136	-0-	-292	-0-	136	3	N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
07	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
02	288 N	136	-0-	-152	-0-	136	3	N	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
07	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 #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740		
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
02		175 N	56	-0-	-119	-0-	56 3			N	-0-			-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3			N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			-0-
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3			N	-0-			-0-
07		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		
02		93 N	44	-0-	-49	-0-	44 3			N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3			N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-			-0-
*06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402	RRCID ->	112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2935 - 2940		
02		146 N	69	-0-	-77	-0-	69 3			N	-0-			-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-			-0-
*06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
07		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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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		
02		182 N	86	-0-	-96	-0-	86 3			N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
*06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
07		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		
02		182 N	86	-0-	-96	-0-	86 3			N	-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
*06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-			-0-
07		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		
02		235 N	111	-0-	-124	-0-	111 3			N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3			N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
07		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 #:		D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2886 - 2955
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
02		182 N	86	-0-	-96	-0-	86	3	N	-0-		-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
07		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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 - 2784
02		251 N	-0-	-0-	-251	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	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
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 - 2904
02		235 N	111	-0-	-124	-0-	111	3	N	-0-		-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07		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
02		105 N	50	-0-	-55	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-
*06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07		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
02		146 N	69	-0-	-77	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-
*06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
07		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 #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
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	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 3		N	-0-	-0-	
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
07	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	
02	208 N	98	-0-	-110	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
02	131 N	62	-0-	-69	-0-	62 3		N	-0-	-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-	
07	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	
02	131 N	62	-0-	-69	-0-	62 3		N	-0-	-0-	
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-	
07	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	
02	146 N	69	-0-	-77	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
07	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	
02	165 N	77	-0-	-88	-0-	77 3		N	-0-	-0-	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-	-0-	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-	
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-	
07	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			
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	EOM BALANCE

02	395 R	71	-0-	-324	-0-	71	2			Y	-0-		-0-
03	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
04	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-		-0-
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-		-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-		-0-
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-		-0-

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889			
02	922 R	164	-0-	-758	-0-	164	2			Y	-0-		-0-
03	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-		-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-		-0-
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-		-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-		-0-
07	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-		-0-

LOWRANCE INC. MOBIL-ROANE		511345		WELL #: 1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861	
02	85 R	23	-0-	-62	-0-	23	3			N	-0-		5
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-		5
04	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-		5
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-		5
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-		5
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	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			
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	396	3	35	9	N	32	168 1	185
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	423	3	35	9	N	32		217
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	416	3	32	9	N	29		246
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	434	3	32	9	N	29		275
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	417	3	33	9	N	30		305
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		305

HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246			
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-		44
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-		44
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		44
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-		44
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-		44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)			24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC			221580									
DMV - PARKER			WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPSHAW			WELL #:	1	RRCID ->	178991	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2820 - 2880
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
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

PAIR			WELL #:	1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2886 - 2934
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
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

DMV OBBCO RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	181286	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2806 - 2977
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

DMV-PARKER			WELL #:	2	RRCID ->	181460	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2808 - 3057
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
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

ARMSTRONG			WELL #:	1	RRCID ->	181617	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3196	PERF.	2803 - 2889
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

HIGGINSBOTTOM			WELL #:	1	RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2877 - 2931
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
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

SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		49

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		87

ROGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 189184		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2860 - 2926			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
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

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	191344	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3040 - 3070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117

DMV - LONG		WELL #:		1	RRCID ->	218848	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2742 - 2887
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37
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

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
02	35 N	6	-0-	-29	-0-	6 2			N	-0-		22
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-		22
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-		22
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		22
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-		22
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

T. P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A
02	280 N	269	-0-	-11	B	-0-	8 1	261 3	N	-0-		-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
04	951 N	951	-0-	-0-	B	-0-	29 1	922 3	N	-0-		-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	26 1	789 3	N	-0-		-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	23 1	691 3	N	-0-		-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	18 1	569 3	N	-0-		-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	17 1	524 3	N	-0-		-0-

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	* * 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
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	5 1	152 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6 1	183 3	N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	-0-			-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1539 - 1577	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

DEAN		WELL #:		E 1	RRCID ->	221689	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 5883 - 5978	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:		E 1	RRCID ->	221690	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 3973 - 3983	
*08	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
*10	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*11	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*12	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*02	112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
*04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*05	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
BRG LONE STAR LTD.			090870									
REYNOLDS, ETHEL		WELL #:	1	RRCID -> 086066	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5250 - 5352				
M	O	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	
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		16	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		16	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		16	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021 - WELL PLUGGED 8-24-2021												

REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 249644	COMPL. DATE 01/02/2009	TOTAL DEPTH	9035	PERF. 5115 - 5130				
02	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	3	N	-0-	70
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	3	N	-0-	70
04	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	3	N	-0-	70
05	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358	3	N	-0-	70
06	1018	N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3	N	-0-	70
07	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	3	N	-0-	70

CASE RESOURCES, LLC		WELL #:	139140	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5168 - 5536				
LYNCH, W. L.		WELL #:	1									
02	2800	N	832	-0-	-1968	B	2351	832	3	N	-0-	26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					2351							
03	3100	N	1026	-0-	-2074	B	277	1026	3	N	-0-	26
04	1323	N	1046	-0-	-277	B	-0-	1046	3	N	-0-	26
05	1704	N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704	3	N	-0-	26
06	1636	N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636	3	N	-0-	26
07	1490	N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490	3	N	-0-	26

HUTCHESON		WELL #:	10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH	6096	PERF. 5862 - 5877				
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
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-	

HESS, JERRY OPERATING CO.		WELL #:	381740	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5889 - 5895				
PEARSON, W.F.		WELL #:	1									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2023												

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
OXXN				630579								
WOODY, G. C.				WELL #: 2		RRCID -> 077378		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5878 - 5886		
M	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
02	28 N	23	-0-	-5 B	-0-	23	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BOYD, J. T.				WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5271 - 5382		
02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

MCDAVID, D.Q.				WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3654 - 3661		
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC SMITH				714311 WELL #: 1		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5106 - 5178		
02	123 N	19	-0-	-104 B	-0-	19	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-		-0-
04	30 N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2		N	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-				N	NO RPT		-0-

RAGLE, L. W.				WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5808 - 5828		
02	94 N	10	-0-	-84 B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-				N	NO RPT		-0-

WILHITE				WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5136		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

DICEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
PAFFORD, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 093446 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5611 - 5618

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		1207 N	287	-0-	-920 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
04		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
06		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217 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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
OXXN 630579
CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

RKW OPERATING LLC 714311
RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

02		767 N	175	-0-	-592	-0-	175 2		N	-0-			-0-
03		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-			-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A) 24620 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
OXXN 630579
WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 U RRCID -> 110720 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5434 - 5442

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3) 24620 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 WRIGHT-HARDIN WELL #: 1 L RRCID -> 110340 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5536 - 5601

M	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
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

02	39 N	9	-0-	-30	-0-	9 2		N	-0-			-0-
03	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

02	103 N	18	-0-	-85	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION 022922
 MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

02	255 N	48	-0-	-207	-0-	48 2		N	-0-			-0-
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HITEX RESOURCES, LP 390521
 DICKERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019

DICKERSON WELL #: 1 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019

DICKIE RANCH (CONGL) 24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
 BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	360 N	76	-0-	-284	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

02	320 N	68	-0-	-252	-0-	68	2			N	-0-					194
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					194
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					194
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					194
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					194
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
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

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CONCORD ENERGY, INC. 170335
 STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

02	196 N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
 MURDOCK,NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

02	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DOME (DUFFER)
R & D OPERATING, INC.
HARRISS, V. -A-

25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
685874
WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUB SURFACE OPERATIONS
HARRISS, V. (B)

828296
WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOMINEY (CADDO)
PROCO OPERATING CO., INC.
DOMINEY

25242 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
679595
WELL #: 2 RRCID -> 111938 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	581					N	NO RPT					15
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

SANTA FE-ATCHISON

WELL #: 5A RRCID -> 120106 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2612 - 2646

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	974					N	NO RPT					20
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

HICKS-SANTA FE

WELL #: 1 RRCID -> 127754 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2612 - 2630

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	292					N	NO RPT					-0-
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-

DORA, NORTH (ODOM)
O'RYAN OIL AND GAS
BOYD -B-

25377 710 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
617042
WELL #: 17 RRCID -> 036284 COMPL. DATE 04/29/1965 TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORA, NORTH (ODOM)		//CONT.// 25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042									
BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		190
07	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				
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	16	1	752	2	N	-0-	32
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	79	1	831	2	N	-0-	32
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	144	1	819	2	N	-0-	32
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	127	1	802	2	N	-0-	32
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	127	1	780	2	N	-0-	32
07	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

MCKEON GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086269		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THREATT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094548		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924				
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-	54
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	2	N	-0-	54
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	41	1	232	2	N	-0-	54
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	35	1	217	2	N	-0-	54
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	2	N	-0-	54
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT	54

WALKER, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 099462		COMPL. DATE 04/21/1982		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829				
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	3	1	128	2	N	-0-	6
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	N	-0-	6
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	N	-0-	6
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	271	2	N	-0-	6
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	22	1	139	2	N	-0-	6
07	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					
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-
J-TEC OPERATING, LLC		427739		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1602 - 1666							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART 54		WELL #: 5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART, S J "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STUART "54"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1509 - 1624					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUGLASS. (BIG SALINE)		25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650												
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4281 - 4317				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION JACKSON		044650												
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 - 3012				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNHAM & YOUNG OTEX LLC		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
NORRIS, H. O.		628115												
NORRIS, H. O.		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
KROH OPERATING LLC		478245												
ROGERS, FRED E.		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

PETEX LAWSON HEIRS		659782		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
LAWSON HEIRS		1												
LAWSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774				
02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			7
03	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			7
04	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			7
05	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			7
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			7
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			7

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
UNDERWOOD, TROYAT 876173															
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683															
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

02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174															
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667															
02	1347	R	234	-0-	-1113	-0-	234	2			N	-0-			-0-
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
07	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826															
02	1231	R	440	-0-	-791	-0-	440	2			Y	-0-			-0-
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
05	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
06	390	#	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
07	403	#	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-			-0-

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
02	103	R	19	-0-	-84	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
02	1132	R	187	-0-	-945	-0-	187	2			N	-0-			18
03	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			18
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			18
05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			18
06	270	#	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-			18
07	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-			18

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)			26787 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.			667700												
WRIGHT, JIMMIE			WELL #: 1		RRCID -> 020988			COMPL. DATE 06/20/1961			TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 - 2563				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07		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				
02		56 N	53	-0-	-3	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*06		67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RUTLEDGE, KENNY SANDERS, H. J.			739150		RRCID -> 055309			COMPL. DATE 08/28/1972			TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504				
02		405 N	76	-0-	-329	B	-0-	4	1	72	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	4	1	76	2	N	-0-		-0-
04		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	2	1	78	2	N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	2	1	78	2	N	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	1	1	73	2	N	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	2	1	75	2	N	-0-		-0-

CLARK			WELL #: 1 T		RRCID -> 076417			COMPL. DATE 02/21/1978			TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-			134								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	134				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	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-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC KEITH			860965		RRCID -> 055147			COMPL. DATE 06/21/1972			TOTAL DEPTH 4777 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)		26787 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY CLARK		739150		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	408 N	64	-0-	-344	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
KEITH		159500		WELL #: 1 U		RRCID -> 055609		COMPL. DATE 06/22/1972		TOTAL DEPTH 4777		PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVV (L. CADDO LIME)		27032 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		WELL #: 5057		RRCID -> 184922		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 6434 - 6442		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

EVV (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679		PERF. 5734 - 5780		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
KROH OPERATING LLC		478245		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 4804 - 4917		
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
*06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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	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
02		592 R	116	-0-	-476	-0-	116 2	N	-0-			-0-
03		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2	N	-0-			-0-
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-			-0-
05		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			-0-
06		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
07		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 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	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
02		44 R	11	-0-	-33	-0-	11 2	N	-0-			60
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			60
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			60
05		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			60
06		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			60
07		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			60

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586		PERF. 1520 - 1530		
M	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #: 2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562		PERF. 1492 - 1502		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	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		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
BACON ENERGY //CONT.// 042398
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
07		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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

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												
02		26 R	3	-0-	-23	-0-	3	2		N	-0-	-0-
03		6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-	-0-
05		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	-0-
06		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-	-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
02		22 R	3	-0-	-19	-0-	3	2		N	-0-	-0-
03		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-	-0-
05		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	-0-
06		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
02		1011 R	180	-0-	-831	-0-	180	2		N	-0-	46
03		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	46
04		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-	46
05		263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	46
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	46
07		333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-	46

EASTLAND COUNTY REGULAR																			
BRAKA OPERATING, L.L.C.																			
RICHTER, C. W.																			
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																			
//CONT.// 088563																			
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		12 R	7	-0-	-5	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					2
03		5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					2
04		5 #	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					2
05		7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					2
06		7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					2
07		7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					2

MULLOY, J.J.																			
WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559																			
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BROWN - FUNK, E. R.																			
WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381																			
02		1171 R	234	-0-	-937	-0-	-0-	204	2	30	9	N		27					170
03		279 #	209	-0-	-70	-0-	-0-	191	2	18	9	N		16	163	1			23
04		259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N		20					43
05		275 R	275	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2	28	9	N		25					68
06		259 R	259	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N		20					88
07		329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	31	9	N		28					116

SNEED																			
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074																			
02		356 R	75	-0-	-281	-0-	-0-	75	2				Y	-0-					-0-
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				Y	-0-					-0-
04		96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2				Y	-0-					-0-
05		93 #	17	-0-	-76	-0-	-0-	17	2				Y	-0-					-0-
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	2				Y	-0-					-0-
07		93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	2				Y	-0-					-0-

HAGAR																			
WELL #: 3 RRCID -> 257637 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3404 - 3454																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

KING, FAY																			
WELL #: 1 RRCID -> 272539 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741																			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

STATE																			
WELL #: 3A RRCID -> 282497 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205																			
02		273 R	46	-0-	-227	-0-	-0-	46	2				N	-0-					-0-
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-
04		60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-					-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2				N	-0-					-0-
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
STATE		WELL #:		4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189	
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	
02	819 R	138	-0-	-681	-0-	138 2			N	-0-		-0-	
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184 2			N	-0-		-0-	
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-		-0-	
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-		-0-	
06	180 #	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-		-0-	
07	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 2			N	-0-		-0-	

STATE		WELL #:		5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276	
02	819 R	138	-0-	-681	-0-	138 2			N	-0-		-0-	
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184 2			N	-0-		-0-	
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-		-0-	
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-		-0-	
06	180 #	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-		-0-	
07	186 #	164	-0-	-22	-0-	164 2			N	-0-		-0-	

STATE		WELL #:		6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167	
02	815 R	137	-0-	-678	-0-	137 2			N	-0-		-0-	
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-		-0-	
04	180 #	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-		-0-	
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-		-0-	
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176 2			N	-0-		-0-	
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 2			N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #:		R 1	RRCID ->	292976	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	3666	PERF.	3348 - 3360	
02	987 R	286	-0-	-701	-0-	286 2			N	-0-		-0-	
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-		-0-	
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2			N	-0-		-0-	
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-		-0-	
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260 2			N	-0-		-0-	

CDJ OIL CO.		140598		WELL #:	1	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 - 3299
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

COOPER		WELL #:		1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 - 3321	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
BREWER, F. "A"		WELL #:		A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495 - 3514		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
THOMPSON, DAVE		WELL #:		3	RRCID ->	128862	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3267 - 3398		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE		WELL #:		2	RRCID ->	128877	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	3240 - 3374		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL		WELL #:		10	RRCID ->	129515	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3746 - 3762		
02	155 R	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL		WELL #:		11	RRCID ->	129518	COMPL. DATE	02/17/1987	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	3740 - 3760		
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE		WELL #:		4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														
EASTLAND OPERATING, L.L.C.														
SQUIRES														
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14 #	8	-0-	-6	-0-		8	2		N	-0-			-0-
03	11 #	8	-0-	-3	-0-		8	2		N	-0-			-0-
04	10 #	7	-0-	-3	-0-		7	2		N	-0-			-0-
05	8 #	4	-0-	-4	-0-		4	2		N	-0-			-0-
06	8 #	1	-0-	-7	-0-		1	2		N	-0-			-0-
07	8 #	4	-0-	-4	-0-		4	2		N	-0-			-0-

CAPPS														
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644														
02	286 R	286	-0-	-0-	-0-		286	2		N	-0-			-0-
03	380 R	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-			-0-
04	305 R	305	-0-	-0-	-0-		305	2		N	-0-			-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-		283	2		N	-0-			-0-
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-		255	2		N	-0-			-0-
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-			-0-

ERVIN														
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

GREENHAW, MORRIS R.														
HOGTOWN-MOORE UNIT														
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443														
02	167 R	79	-0-	-88	-0-		79	3		N	-0-			-0-
03	93 #	88	-0-	-5	-0-		88	3		N	-0-			-0-
04	90 #	83	-0-	-7	-0-		83	3		N	-0-			-0-
05	93 #	87	-0-	-6	-0-		87	3		N	-0-			-0-
06	90 #	84	-0-	-6	-0-		84	3		N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGTOWN MOORE UNIT														
WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300														
02	50 R	24	-0-	-26	-0-		24	3		N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-		26	3		N	-0-			-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-		28	3		N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-		27	3		N	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFMANN OIL COMPANY														
DODD, J. S., ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
HOFFMANN OIL COMPANY		//CONT.//		391155									
ROBERTS, ANNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	144434	COMPL. DATE	08/22/1961	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2891 - 2903	
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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

J & J WHITESIDE INC.				427649									
WHITESIDE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182006	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	N/A	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733									
ELDER		WELL #:		1	RRCID ->	118471	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	3294 - 3430	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
CROWDER		WELL #:		4	RRCID ->	287292	COMPL. DATE	11/27/2017	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	972 - 978	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023 - WELL PLUGGED 06/22/23													

FIELDS C				WELL #:	4	RRCID ->	294678	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2856 - 2898
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
*03		0	28	-0-	28	28	28 2	N	-0-			-0-	
04		0	6	-0-	6	34	6 2	N	-0-			-0-	
05		0	1	-0-	1	35	1 2	N	-0-			-0-	
06		0	3	-0-	3	38	3 2	N	-0-			-0-	
07		0	3	-0-	3	41	3 2	N	-0-			-0-	

LOWRANCE INC.				511345									
MC DONNELL		WELL #:		3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773	
02		58 R	11	-0-	-47	-0-	11 3	N	-0-			-0-	
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
04		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-	
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
KATHERYNE FEE		WELL #:		3	RRCID ->	162788	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3641 - 3645
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		56 #	19	-0-	-37	-0-	19	3		N	-0-	-0-
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
04		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
05		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-
06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

MITCHELL, RODNEY				571775								
CROWELL, EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	131000	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	1603	PERF.	1524 - 1534
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
HUCKABY		WELL #:		1	RRCID ->	120335	COMPL. DATE	01/01/1986	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2426 - 2439
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	125				N	-0-	-0-

HUCKABY		WELL #:		3	RRCID ->	123626	COMPL. DATE	10/21/1986	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2474 - 2486
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 5	RRCID ->	244409	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3254 - 3322
02		182 R	86	-0-	-96	-0-	86	3		N	-0-	-0-
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
04		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	-0-
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-	-0-
*06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-	-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 4	RRCID ->	245485	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3287 - 3307
02		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-	-0-
03		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-	-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	84 #	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-	-0-
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-	-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-	-0-
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
*06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
07	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												
02	172 R	81	-0-	-91	-0-	81	3			N	-0-	-0-
03	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-	-0-
04	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-	-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-	-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-	-0-
07	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												
02	239 R	113	-0-	-126	-0-	113	3			N	-0-	-0-
03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-	-0-
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-	-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-	-0-
07	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												
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-	-0-
07	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												
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-	-0-
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-	-0-
05	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-	-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-	-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	-0-
NT MINERALS, LLC 615872												
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR																	
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
RED GAP OIL & GAS LLC 697026																	
SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968																	
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
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REO OPERATING LLC 701876																	
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358																	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291																	
HITTSO -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207																	
02	1680		6998	-0-	5318	17067	6998	3			N	-0-					-0-
03	1860		609	-0-	-1251	15816	609	3			N	-0-					-0-
04	1800		394	-0-	-1406	14410	394	3			N	-0-					-0-
05	1860		373	-0-	-1487	12923	373	3			N	-0-					-0-
06	1800		7398	-0-	5598	18521	7398	3			N	-0-					-0-
07	1860		7727	-0-	5867	24388	7727	3			N	-0-					-0-

HITTSO -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735																	
02	1649	R	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	1860		2028	-0-	168	168	2028	3			N	-0-					-0-
04	1530	#	1314	-0-	-216	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1829	#	1244	-0-	-585	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1800		1894	-0-	94	94	1894	3			N	-0-					-0-
07	1860		1283	-0-	-577	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

SAVED BY GRACE ENERGY LLC 749112																	
PROCTOR, M.O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 131128 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3070 - 3090																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PROCTOR, M. O. -B- WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544										
WAYNICK				WELL #:	1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3349 - 3362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WHITTINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	129047	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3347 - 3380	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834										
BOUQUET, T.				WELL #:	1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF.	2562 - 2572	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHULTS, ROBERT L.				779235										
SHULTS, CECIL G.				WELL #:	1	RRCID ->	181965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SO OPERATING COMPANY				800281										
CARR, J.C.				WELL #:	1	RRCID ->	118201	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	4105	PERF.	3607 - 3617	
02	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-			-0-
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
05	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
06	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-
07	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-

CARR, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	138545	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3913 - 3930	
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD			824340									
SPENCER		WELL #:	1	RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3150	-	3170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	72 R	12	-0-	-60	-0-	12	3	N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-

SPENCER		WELL #:	1A	RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	3154	-	3166	
02	72 R	12	-0-	-60	-0-	12	3	N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-

EUDY		WELL #:	1	RRCID -> 162713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4054	PERF.	3057	-	3062	
02	196 #	146	-0-	-50	-0-	146	3	N	-0-			49
03	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-			49
04	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-			49
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			49
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			49
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAFF		WELL #:	6	RRCID -> 267486	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388	-	2392	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED		03/26/2011										

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922													
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	43	-0-	-2757	306	43	2		N	-0-		-0-
03		378 N	72	-0-	-306	-0-	72	2		N	-0-		-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-		-0-
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-		-0-
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07		341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2		N	-0-		-0-

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A													
02		2800 N	788	-0-	-2012	1382	788	2		Y	-0-		-0-
03		2315 N	933	-0-	-1382	-0-	933	2		Y	-0-		-0-
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-		-0-
05		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		Y	-0-		-0-
06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-		-0-
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-		-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727													
02		2280 N	525	-0-	-1755	-0-	499	2	26	9	N	24	90
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	476	2	28	9	N	25	115
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	830	2	37	9	N	34	149
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15	164
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	5
07		496 N	453	-0-	-43	-0-	440	2	13	9	N	12	17

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620													
02		5098	297	-0-	-4801	-0-	297	2		N	-0-		-0-
03		1736 #	746	-0-	-990	-0-	746	2		N	-0-		-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-		-0-
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		-0-
06		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		-0-
07		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628													
02		32 N	6	-0-	-26	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626													
02		44 N	11	-0-	-33	-0-	11	2		Y	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
04		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
05		11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
06		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625													
02		26 N	4	-0-	-22	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
03		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
04		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
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
02	399 N	65	-0-	-334	-0-	65	2		N	-0-		25
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-		25
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		25
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		25
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		25
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
02	176 N	21	-0-	-155	-0-	21	2		N	-0-		2
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		2
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		2
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		2
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-		2
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-		2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678												
02	428 N	102	-0-	-326	-0-	102	2		N	-0-		-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
02	1133 N	61	-0-	-1072	-0-	61	2		N	-0-		36
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-		36
04	420 N	260	-0-	-160	-0-	260	2		N	-0-		36
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		36
06	390 N	121	-0-	-269	-0-	121	2		N	-0-		36
07	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2		N	-0-		36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
02	655 N	150	-0-	-505	-0-	150	2		N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056												
02	2800 N	900	-0-	-1900	1262	900	2		N	-0-		90
03	1911 N	649	-0-	-1262	-0-	649	2		N	-0-		90
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		90
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-		90
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-		90
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-		90

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922										
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651										
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706										
02	468 N	114	-0-	-354	-0-	114	2			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			-0-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622										
02	712 N	117	-0-	-595	-0-	117	2			16
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			16
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			16
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			16
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			16
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2			16

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012 FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736										
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			65
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			65
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			65
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			65
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			65
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532										
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	913	2	2	9	144
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			144
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	145
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			145
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			145
*07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			145

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1011 N	523	-0-	-488	-0-	523	2			N	157
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	613	2	37	9	N	191
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	585	2	15	9	N	28
05		589 N	324	-0-	-265	-0-	318	2	6	9	N	33
06		630 N	193	-0-	-437	-0-	185	2	8	9	N	40
07		620 N	532	-0-	-88	-0-	511	2	21	9	N	59

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	N	175
03		248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	175
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	175
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	N	179
06		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	179
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	N	181

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	193
03		1209 N	1078	-0-	-131	-0-	1077	2	1	9	N	194
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	N	197
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	197
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	21
*07		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	N	29

LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555												
02		2296 #	1143	-0-	-1153	-0-	1140	2	3	9	N	59
03		2294 #	1138	-0-	-1156	-0-	1138	2			N	59
04		2010 #	1158	-0-	-852	-0-	1156	2	2	9	N	61
05		1674 #	1460	-0-	-214	-0-	1458	2	2	9	N	63
06		1590 #	1501	-0-	-89	-0-	1499	2	2	9	N	65
*07		1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	65

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												
02		735 N	142	-0-	-593	-0-	142	2			N	-0-
03		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-
07		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
02		1265 N	300	-0-	-965	-0-	300	2			N	-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
05		217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-
06		210 N	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-
07		217 N	25	-0-	-192	-0-	25	2			N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	949 N	138	-0-	-811	-0-	138	2			N	-0-			33
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			33
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-			33
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			33
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			33
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			33

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450														
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986														
02	225 N	60	-0-	-165	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966														
02	318 N	84	-0-	-234	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175														
02	2326 N	426	-0-	-1900	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	527 N	355	-0-	-172	-0-	355	2			N	-0-			-0-

HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAILEY, N.C. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 096381 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 645 PERF. 570 - 620														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 096382		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 626		PERF. 362 - 374					
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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					
02	238	N	37	-0-	-201	-0-	37	2		N	-0-				99
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				99
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				99
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-				99
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				99
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				99

SIBLEY		WELL #: 5A		RRCID -> 122072		COMPL. DATE 07/31/1986		TOTAL DEPTH 1603		PERF. 775 - 798					
02	118	N	18	-0-	-100	-0-	18	2		N	-0-				-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-				-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 122529		COMPL. DATE 10/15/1986		TOTAL DEPTH 376		PERF. 355 - 376					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 122530		COMPL. DATE 10/17/1986		TOTAL DEPTH 379		PERF. 355 - 379					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	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					
02	118	N	18	-0-	-100	-0-	18	2		N	-0-				-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-				-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-				-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
SIBLEY		WELL #:		15A	RRCID ->	128459	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	961	PERF.	748 -	776	
M	O	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
02		118 N	18	-0-	-100	-0-	18 2		N	-0-				-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-				-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		2BR	RRCID ->	132047	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	2963 -	2979	
02		118 N	18	-0-	-100	-0-	18 2		N	-0-				-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-				-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		3BR	RRCID ->	132048	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3038 -	3046	
02		163 N	25	-0-	-138	-0-	25 2		N	-0-				-0-
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-				-0-
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-				-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-				-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		20A	RRCID ->	134071	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	991	PERF.	877 -	884	
02		118 N	18	-0-	-100	-0-	18 2		N	-0-				-0-
03		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-				-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-				-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-				-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		24A	RRCID ->	137523	COMPL. DATE	01/02/1991	TOTAL DEPTH	932	PERF.	777 -	820	
02		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-				-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-				-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-				-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		29A	RRCID ->	141038	COMPL. DATE	03/05/1992	TOTAL DEPTH	847	PERF.	820 -	847	
02		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-				-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-				-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-				-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-				-0-

SIBLEY		WELL #:		27A	RRCID ->	141047	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	961	PERF.	853 -	856	
02		90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-				-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-				-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-				-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
SIBLEY		WELL #: 32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	90 N	14	-0-	-76	-0-		14 2			N	-0-			-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2			N	-0-			-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-		12 2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #: I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010				
02	135 N	21	-0-	-114	-0-		21 2			N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2			N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-		18 2			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2			N	-0-			-0-

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3244 - 3250				
02	159 N	22	-0-	-137	-0-		18 2	4 9		N	4			29
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		15 2	3 9		N	3			32
04	30 N	15	-0-	-15	-0-		8 2	7 9		N	6			38
05	31 N	11	-0-	-20	-0-		5 2	6 9		N	5			43
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		2 2	19 9		N	17			60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			60

LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159925		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 2642				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 164937		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 2898				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EMMA KENT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166250		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2555 - 2563				
02	30 N	9	-0-	-21	-0-		9 2			N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-			-0-
06	12 N	9	-0-	-3	-0-		9 2			N	-0-			-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-		9 2			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166985		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 2908				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490

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
02	429 N	90	-0-	-339	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-			-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653

02	46 N	5	-0-	-41	-0-	5	2		N	-0-			113
03	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2		N	-0-			113
04	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-			113
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			113
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			113
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			113

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330

02	242 N	50	-0-	-192	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
C S J, INC. 121073												
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

CDJ OIL CO. 140598												
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724												
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
DFG ENERGY COMPANY LLC //CONT.// 216724																	
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512																	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726																	
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644																	
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488																	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456																	
02		364 N	296	-0-	-68	-0-	289	2	7	9	N	6					60
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					65
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	N	4					69
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5					74
06		390 N	75	-0-	-315	-0-	71	2	4	9	N	4					78
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					78

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755																	
02		896 N	167	-0-	-729	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454															
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOX, A. L. 281293															
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A															
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GREENHAW, MORRIS R. 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610															
02		81 N	38	-0-	-43	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
07		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															
02		167 N	79	-0-	-88	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			-0-
05		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-			-0-
*06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410												
M	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
02	136 N	64	-0-	-72	-0-	64	3			N	-0-	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
07	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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
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

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING, JOHN D. 464680												
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

LOWRANCE, L. A. 107915												
WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
KOKOMO ENERGY, INC. 474070													
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290													
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741													
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890													
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LOWRANCE INC. 511345													
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895													
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262													
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912													
02	2003 N	106	-0-	-1897	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355													
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766													
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06	180 N	96	-0-	-84	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

ULMER JR. HOGG 284896													
WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791													
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MINGUS OIL & GAS 569683										
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471										
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657										
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					-0-

HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792										
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			-0-
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110										
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711										
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267										
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			83
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			83
04	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3			83
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			83
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			83
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					83

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110										
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MURDOCH, K. E. 593995										
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832										
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NT MINERALS, LLC 615872										
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589										
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					24
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			24
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			24
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			24
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			24
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					24

PENDRAGON OIL CO. 651162										
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322										
02	406 N	71	-0-	-335	-0-	71	3			1
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			1
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			1
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					1

CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351										
02	242 N	47	-0-	-195	-0-	47	3			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162													
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		609 N	85	-0-	-524	-0-	85 3		N	-0-			2
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			2
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			2
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			2
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			2
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			2

JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268													
02		789 N	120	-0-	-669	-0-	120 3		N	-0-			12
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			12
04		150 N	105	-0-	-45	-0-	105 3		N	-0-			12
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			12
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			12
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			12

PETEX GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920													
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-			17
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			17
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			17
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			17
06		720 N	680	-0-	-40	-0-	680 2		N	-0-			17
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			17

WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482													
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	398 2	13 9	N	12			109
03		527 N	517	-0-	-10	-0-	502 2	15 9	N	14	89 1		34
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	594 2	20 9	N	18			52
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	566 2	14 9	N	13			65
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	520 2	10 9	N	9			74
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			74

REO OPERATING LLC DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RONNING GAS AND OIL LLC WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761													
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-
03		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-			-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.//	727054										
BECK, RAYMOND		WELL #:	3	RRCID ->	147530	COMPL. DATE	07/20/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3529 - 3839		
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	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
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-	
S & R GAS CHILDERS		740896		WELL #:	1	RRCID ->	117252	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	1692	PERF.	313 - 322
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
CHILDERS		740896		WELL #:	2	RRCID ->	117477	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	400	PERF.	292 - 322
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
CHILDERS		740896		WELL #:	1A	RRCID ->	119968	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	600	PERF.	306 - 316
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
CHILDERS		740896		WELL #:	2A	RRCID ->	119969	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	500	PERF.	307 - 315
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
SKYBRIDGE ENERGY LLC COLLUM, ANNIE MAE		786419		WELL #:	1	RRCID ->	186682	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3414 - 3478
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC				820573									
ROADY-HULSEY				WELL #:	1	RRCID ->	107209	COMPL. DATE	04/12/1980	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	2340 - 2450
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
02		1436 N	156	-0-	-1280	-0-	136 2	20 9	N	18			253
03		279 N	148	-0-	-131	-0-	130 2	18 9	N	16			269
04		330 N	216	-0-	-114	-0-	184 2	32 9	N	29			298
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	260 2	39 9	N	35			333
06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	290 2	37 9	N	34			367
*07		360 N	360	-0-	-0-	-0-	327 2	33 9	N	30	168 1		229

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912									
TAFF				WELL #:	4	RRCID ->	105892	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	2395 - 2400
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446									
MAYNARD				WELL #:	1	RRCID ->	137584	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2688 - 2698
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYNARD				WELL #:	2	RRCID ->	139643	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2710 - 2720
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
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

MAYNARD				WELL #:	3	RRCID ->	141792	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2976 - 2982
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODS, DANNY				WELL #:	1	RRCID ->	200412	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	1242	PERF.	1180 - 1187
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXOKAN OPERATING, INC.		//CONT.//		850446										
GREENWOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218868	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	3116 - 3126		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285										
TRAVIS BOND		WELL #:		1	RRCID ->	106922	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	878	PERF.	N/A		
02	163	N	30	-0-	-133	-0-	30	2	N	-0-				-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-				-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-				-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-
*07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-				-0-

BOND, T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	117250	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	843 - 867		
02	206	N	46	-0-	-160	-0-	46	2	N	-0-				-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-				-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-				-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-				-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-				-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-				-0-

BOND, T.		WELL #:		A 1	RRCID ->	117251	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	844 - 864		
02	117	N	26	-0-	-91	-0-	26	2	N	-0-				-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-				-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-				-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-				-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-				-0-

ECHO, N. (GARDNER)				27436 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834										
KEARLEY		WELL #:		4A	RRCID ->	127015	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	2756	PERF.	2602 - 2622		
02	DLQ	G-10	39	-0-	39	225	39	3	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	36	-0-	36	261	36	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	261			Y	NO RPT				-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	261			Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	261			Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	261			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		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER)		//CONT.//		27437 510	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802											
DEVANNEY		WELL #:		2	RRCID ->	091158	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2467 - 2478				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (JENNINGS)		27437 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
K-M OIL COMPANY, INC.		448857													
KNOX -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	092445	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2295 - 2560				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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				
02	998 N	465	-0-	-533	-0-	465	3				N	-0-			-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3				N	-0-			-0-
04	420 N	252	-0-	-168	-0-	252	3				N	-0-			-0-
05	434 N	257	-0-	-177	-0-	257	3				N	-0-			-0-
06	390 N	156	-0-	-234	-0-	156	3				N	-0-			-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3				N	-0-			-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		5	RRCID ->	196727	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 3868 - 3872				
02	238 N	128	-0-	-110	-0-	128	3				N	-0-			-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3				N	-0-			-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3				N	-0-			-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	3				N	-0-			-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	3				N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200													
ECHOLS, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	017647	COMPL. DATE	04/24/1952	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3923 - 3929				
02	200 N	100	-0-	-100	-0-	100	3				N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3				N	-0-			-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3				N	-0-			-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3				N	-0-			-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-			-0-

ECHOLS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	034277	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3970 - 4025				
02	1045 N	477	-0-	-568	-0-	477	3				N	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3				N	-0-			-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3				N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3				N	-0-			-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3				N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3				N	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200									
SOUTH KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3852 -	3858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		635 N	148	-0-	-487	-0-	148 3		N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
05		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			-0-
*07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-

ECHOLS "C"		WELL #:		7	RRCID ->	178940	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3996 -	4005
02		1735 N	860	-0-	-875	-0-	860 3		N	-0-			-0-
03		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-			-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
05		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 3		N	-0-			-0-
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3		N	-0-			-0-
*07		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-			-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	196750	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3960 -	3964
02		518 N	122	-0-	-396	-0-	122 3		N	-0-			-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 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-

BILL ECHOLS -C-		WELL #:		8	RRCID ->	227516	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3868 -	3880
02		280 N	96	-0-	-184	-0-	96 3		N	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
04		180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3		N	-0-			-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
07		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #:		2	RRCID ->	259708	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3903 -	3938
02		2800 N	1182	-0-	-1618	1130	1153 3	29 9	N	26			51
03		2519 N	1389	-0-	-1130	-0-	1372 3	17 9	N	15			66
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1454 3	24 9	N	22	79 1		9
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1520 3	22 9	N	20			29
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1472 3	13 9	N	12			41
*07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1545 3	10 9	N	9			50

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882 -	3900
WEST, C. K. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882 -	3900
02		82 N	4	-0-	-78	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
WEST, C. K. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	51 N	4	-0-	-47	-0-		4	2	Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	Y	-0-			-0-
04	8 N	6	-0-	-2	-0-		6	2	Y	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-		6	2	Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	Y	-0-			-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.)				27467 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
KING OIL & RESOURCES CO				463722									
GRAVES "21-A"		WELL #:		14	RRCID ->	136940	COMPL. DATE	09/13/1990	TOTAL DEPTH	3281	PERF. 2666 - 2670		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

EDGAR DAVIS (MORRIS)				27577 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462									
GUY RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	218149	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3435 - 3447		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

GUY RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3434 - 3442		
02	870 N	152	-0-	-718	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437		
02	870 N	152	-0-	-718	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

GUY RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	225248	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3412 - 3419		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

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

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.//		27577	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
GUY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	226476	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3382 -	3389
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

GUY RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229073	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3410 -	3420
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

GUY RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	229374	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3420 -	3426
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

GUY RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	240483	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3409 -	3419
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

EL CHICO (STRAWN)				27940	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
MOAIC OIL LLC				589978									
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476 -	2487
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ELLASVILLE, SE. (CONGL.)		//CONT.//	28354 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS										
SKY RESOURCES, INC.			786408													
YOUNG, FANNIE		WELL #:	8	RRCID -> 227119	COMPL. DATE 10/22/2006	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3936	- 3942								
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
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

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								
02	1892 N	351	-0-	-1541	-0-	351	2		N	-0-						-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-						-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-						-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-						-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-						-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-						-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)			28435 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO										
PEBA OIL & GAS, INC.			648640													
DWORSKY "A"		WELL #:		RRCID -> 208599	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 5082	PERF. 4938	- 4946								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005																

ELMDALE, S. (CADD0)			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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						108

ELY'S CHOICE			28799 001	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER										
PROCO OPERATING CO., INC.			679595													
FLOYD, JAMES W.		WELL #:	1A	RRCID -> 121197	COMPL. DATE 03/19/1986	TOTAL DEPTH 1701	PERF. 1400	- 1414								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
PONY EXPRESS CORPORATE TRUST		101037													
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 4018 - 4044					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523													
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468					
02	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
RITCHIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272		PERF. N/A					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971		PERF. 3598 - 3612					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549 - 3560					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			31											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-				-0-
05	31	-0-	-0-	-0-	B	-31				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-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
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-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222							
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222														
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488						
M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3724 - 3736						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A						
WATSON, H. D.		WELL #: 1														
02	280 S	269	-0-	-11	B	-0-	269	2		N	-0-					29
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
04	692 S	692	-0-	-0-	B	-0-	691	2	1	9	N	1				30
05	342 S	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2			N	-0-				30
06	436 S	436	-0-	-0-	B	-0-	344	3	92	9	N	84				114
07	373 S	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3			N	-0-				114
07	310 S	NO RPT	-0-	-310	B	-0-					N	NO RPT				114

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						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
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-

BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703		PERF. 3680 - 3696						
MANSELL		WELL #: 1														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					46
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

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 4034 - 4045						
BELDING		WELL #: 1														
02	2800 N	1812	-0-	-988		7643	1811	3	1	9	N	1				118
03	3100 N	1922	-0-	-1178		6465	1922	3			N	-0-				118
04	3000 N	1895	-0-	-1105		5360	1895	3			N	-0-				118
05	3100 N	1955	-0-	-1145		4215	1955	3			N	-0-				118
06	3000 N	1796	-0-	-1204		3011	1796	3			N	-0-				118
07	3100 N	2013	-0-	-1087		1924	1962	3	51	9	N	46				164

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	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
02	200 N	93	-0-	-107	-0-	93	2		N	-0-		10
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		10
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		10
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		10
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		10
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		10

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CONE "9"				901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 3945 - 4007	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONE "9"				902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3734 - 3803	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BIRDWELL, EMORY				1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIRDWELL, EMORY				2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENLOW (CADD)		29135 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN								
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324														
ISENHOWER		WELL #: 1		RRCID -> 131820		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3816 - 3819								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

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								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494														
MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221695		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2185 - 2195								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, A. H.				WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3799 - 3844						
02	129 R	37	-0-	-92	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	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								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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						
02	114 R	54	-0-	-60	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		114 R	54	-0-	-60	-0-	54	3	N	-0-		-0-
03		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-		-0-
05		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-
07		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
02		56 #	46	-0-	-10	-0-	46	3	N	-0-		-0-
03		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
05		62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-		-0-
06		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
07		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
02		155 R	73	-0-	-82	-0-	73	3	N	-0-		-0-
03		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3	N	-0-		-0-
04		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-
05		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
06		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-		-0-
07		93 # NO RPT		-0-	-93	-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
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CLAYTON, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	031278	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	3009 - 3021
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
07		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
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
07		31 N NO RPT		-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

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												
02		625 N	287	-0-	-338 B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-		-0-
04		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
05		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
06		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A												
02		811 N	382	-0-	-429 B	-0-	382	2	N	-0-		79
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-		79
04		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-		79
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-		79
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2	N	-0-		79
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		79

3 S PRODUCTION, INC. 953796												
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A												
02		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
04		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
05		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-		-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A												
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
04		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
05		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
06		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
07		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-		-0-

ERNEST REICH		//CONT.// 29235 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND				
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.// 953796										
REICH, TIMOTHY E.		WELL #: 1		RRCID -> 122430		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 3637		PERF. 3165 - 3186		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	286 3	3	9	N	3	77
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	321 3	3	9	N	3	80
04	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	308 3	6	9	N	5	85
05	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	298 3	6	9	N	5	90
06	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	288 3	7	9	N	6	96
07	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	290 3	6	9	N	5	101

DENT, DONNIE D.		WELL #: 1		RRCID -> 278804		COMPL. DATE 09/18/1977		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3201 - 3228		
02	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3			N	-0-	133
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273 3			N	-0-	133
04	262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 3			N	-0-	133
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253 3			N	-0-	133
06	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244 3			N	-0-	133
07	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	247 3			N	-0-	133

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		
02	80 N	14	-0-	-66		-0-	14 2			N	-0-	39
03	18 N	18	-0-	-0-		-0-	18 2			N	-0-	39
04	30 N	26	-0-	-4		-0-	26 2			N	-0-	39
05	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60 2			N	-0-	39
06	80 N	80	-0-	-0-		-0-	80 2			N	-0-	39
07	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75 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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

EUREKA (CADD0)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 293793		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 3295		PERF. 3276 - 3280		
02	980 X	448	-0-	-532		-0-	448 2			N	-0-	-0-
03	640 X	640	-0-	-0-		-0-	640 2			N	-0-	-0-
04	534 X	534	-0-	-0-		-0-	534 2			N	-0-	-0-
05	496 X	496	-0-	-0-		-0-	496 2			N	-0-	-0-
06	630 N	514	-0-	-116		-0-	514 2			N	-0-	-0-
07	558 N	477	-0-	-81		-0-	477 2			N	-0-	-0-

PETEX		659782										
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3250 - 3260		
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2		-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EUREKA (CADDO)										CNTY: STEPHENS									
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
STAPP, D.C.										822615									
WELL #:										1		RRCID -> 148841		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 3433		PERF. 3324 - 3356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
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-			
EUREKA (CONGLOMERATE)										CNTY: STEPHENS									
PETEX										29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
COMPTON -34-										659782									
WELL #:										1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990		PERF. N/A	
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-				-0-			
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-				-0-			
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-				-0-			
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-				-0-			
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-				-0-			
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
COMPTON, RUBYE "A"										CNTY: STEPHENS									
WELL #:										1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890	
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-				-0-			
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-				-0-			
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-				-0-			
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-				-0-			
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-				-0-			
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
EUREKA (DUFFER)										CNTY: STEPHENS									
QUAIL WELL SERVICE, INC.										29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					
MCKELVAIN										684502									
WELL #:										3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3920 - 3930	
02	2732	N	-0-	-0-	-2732	-0-	-0-				N	-0-				-0-			
03	434	N	161	-0-	-273	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-			
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-				-0-			
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-				-0-			
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-				-0-			
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-				-0-			
F. L. (CONGLOMERATE)										CNTY: SHACKELFORD									
BASIN OPERATING INC.										29899 100		ASSOCIATED		49B					
J. F. SEDWICK										054545									
WELL #:										7		RRCID -> 290037		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 3990 - 3996	
02	4340	#	1403	-0-	-2937	-0-	297	1403	3		N	-0-				-0-			
03	3503	#	1113	-0-	-2390	-0-	-0-	1113	3		N	-0-				-0-			
04	2910	#	300	-0-	-2610	-0-	-0-	300	3		N	-0-				-0-			
05	2604	#	175	-0-	-2429	-0-	-0-	175	3		N	-0-				-0-			
06	2010	#	434	-0-	-1576	-0-	-0-	434	3		N	-0-				-0-			
07	1550	#	460	-0-	-1090	-0-	-0-	460	3		N	-0-				-0-			
F. WYLIE (CONGL.)										CNTY: CALLAHAN									
HASKIT, KENDALL										29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT					
WYLIE, FRED JR.										365175									
WELL #:										2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3752 - 3754	
02	2800	N	1026	-0-	-1774	-0-	8713	1026	3		N	-0-				-0-			
03	3100	N	671	-0-	-2429	-0-	6284	671	3		N	-0-				-0-			
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	-0-	3284				N	-0-				-0-			
05	3100	N	101	-0-	-2999	-0-	285	101	3		N	-0-				-0-			
*06	913	N	628	-0-	-285	-0-	-0-	628	3		N	-0-				-0-			
07	0	N	NO RPT	-0-	-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	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
02	2800 N	572	-0-	-2228	8615	572 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	335	-0-	-2765	5850	335 3	N	-0-			-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2850		N	-0-			-0-
05	3100 N	350	-0-	-2750	100	350 3	N	-0-			-0-
*06	414 N	314	-0-	-100	-0-	314 3	N	-0-			-0-
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			57
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

BETTY				WELL #:	1	RRCID ->	285653	COMPL. DATE	02/25/1986	TOTAL DEPTH	3803	PERF. 3044 - 3050
02	188 N	39	-0-	-149	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-	
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-			-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-	

KING ENERGY RESOURCES				WELL #:	1	RRCID ->	103336	COMPL. DATE	11/08/1982	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3314 - 3340
BLACKWELL												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26	
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	

TK OPERATING				WELL #:	1	RRCID ->	101674	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	3438	PERF. 3262 - 3290
JAMESON												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			23	
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	

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 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	23
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
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2	N	-0-	-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT	-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLOODPLAIN (STRAWN)										31494 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
MINTON OIL & GAS PROPERTIES										570140					
LEMLEY-GILMORE-A										WELL #:	1	RRCID -> 117255	COMPL. DATE 06/10/1985	TOTAL DEPTH 4361	PERF. 3140 - 3148
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

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
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			53			
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53			
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53			
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53			
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53			
07		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
02	188	N	27	-0-	-161	-0-	27 3	N	-0-			-0-			
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-			
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 3	N	-0-			-0-			
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-			
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-			
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-			

COWLEY										WELL #:	1	RRCID -> 164472	COMPL. DATE 02/14/1997	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 4954 - 5049
02	1188	N	235	-0-	-953	-0-	235 3	Y	-0-			-0-			
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	Y	-0-			-0-			
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	Y	-0-			-0-			
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	Y	-0-			-0-			
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15 3	Y	-0-			-0-			
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-			

MURRAY, L. D.										WELL #:	2	RRCID -> 166067	COMPL. DATE 11/02/1997	TOTAL DEPTH 5130	PERF. 4974 - 5076
02	311	N	48	-0-	-263	-0-	48 3	N	-0-			-0-			
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-			
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-			-0-			
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44 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-			

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
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-			18			
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			18			
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-			18			
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-			18			
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			18			
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			18			

FOSTER (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. BROWN ESTATE		32300 500 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 1		RRCID -> 095589		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3290 - 3310						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1015 R	130	-0-	-885	-0-	130	2			N	-0-					8
03	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					8
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					8
05	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					8
06	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					8
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					8

RICHTER, C.W.		WELL #: 2		RRCID -> 131713		COMPL. DATE 03/01/1981		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3226 - 3250						
02	12 R	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					3
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					3
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					3
05	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					3
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					3
07	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					3

LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 3102						
02	25 R	7	-0-	-18	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

LONG, TONY "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2634 - 3240						
02	29 R	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					19
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					19
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					19
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					19
07	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					19

EDDIE'S ROYALTIES, INC. CHAMBER A		241728		WELL #: 1		RRCID -> 071343		COMPL. DATE 05/08/1977		TOTAL DEPTH 3450		PERF. N/A				
02	336 #	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	360 #	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	341 #	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 202397		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 2907 - 2940						
02	14B2 EXT	55	-0-	55	284	55	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	56	-0-	56	340	56	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	60	-0-	60	400	60	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	63	-0-	63	463	63	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	525	62	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) EDDIE'S ROYALTIES, INC. CRISWELL		//CONT.// 32300 500 //CONT.// 241728		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 1		RRCID -> 217101		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2967 - 2992						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		105 R	105	-0-	-0-	-0-	72	2	33	9	N	30				60
03		162 R	162	-0-	-0-	-0-	127	2	35	9	N	32	51	1		41
04		90 #	69	-0-	-21	-0-	58	2	11	9	N	10				51
05		202 R	202	-0-	-0-	-0-	158	2	44	9	N	40				91
06		176 R	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	N	20				111
07		117 R	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	N	8				119

SHULTS "B"				WELL #: 1		RRCID -> 217399		COMPL. DATE 10/30/1978		TOTAL DEPTH 3398		PERF. 2956 - 3002				
02		224 #	146	-0-	-78	-0-	146	2			N	-0-				-0-
03		248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-				-0-
04		210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-				-0-
05		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
06		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
07		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-

SHULTS "B"				WELL #: 2		RRCID -> 217405		COMPL. DATE 08/26/1979		TOTAL DEPTH 3413		PERF. 2968 - 3001				
02		224 #	146	-0-	-78	-0-	146	2			N	-0-				-0-
03		248 #	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-				-0-
04		210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-				-0-
05		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
06		299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-
07		224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-

RUTHERFORD, C. C. RUTHERFORD, C.C.				WELL #: 1		RRCID -> 110267		COMPL. DATE 03/12/1977		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2950 - 2960				
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SO OPERATING COMPANY WUENSCH				WELL #: 1		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 2980 - 2990				
02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				-0-
03		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-				-0-
04		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-				-0-
05		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-				-0-
07		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-				-0-

TUCKER				WELL #: 3		RRCID -> 119213		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3035 - 3052				
02		487 R	97	-0-	-390	-0-	97	3			Y	-0-				21
03		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-				21
04		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-				21
05		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-				21
06		150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-				21
07		155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-				21

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190														
STROEBEL, C. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 282254 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2935 - 2950														
M	O	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
02		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04		14 #	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-

STROEBEL, C.G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 282633 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2920 - 2963														
02		14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3		N	-0-			-0-
03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04		14 #	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	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														
02		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
04		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
05		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
06		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
07		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956														
02		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
04		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
07		310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944														
02		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03		437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
05		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
07		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952														
02		2105 R	389	-0-	-1716	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
05		452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
07		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	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

02		56 #	46	-0-	-10	-0-		46	3	N	-0-			-0-
03		62 #	53	-0-	-9	-0-		53	3	N	-0-			-0-
04		60 #	53	-0-	-7	-0-		53	3	N	-0-			-0-
05		62 #	54	-0-	-8	-0-		54	3	N	-0-			-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-		50	3	N	-0-			-0-
07		62 #	38	-0-	-24	-0-		38	3	N	-0-			-0-

FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956		
02		196 #	185	-0-	-11	-0-		185	3	N	-0-			-0-
03		217 #	213	-0-	-4	-0-		213	3	N	-0-			-0-
04		214 R	214	-0-	-0-	-0-		214	3	N	-0-			-0-
05		217 #	215	-0-	-2	-0-		215	3	N	-0-			-0-
06		210 #	202	-0-	-8	-0-		202	3	N	-0-			-0-
07		217 #	154	-0-	-63	-0-		154	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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
02		644 N	604	-0-	-40	-0-		604	2	N	-0-			19
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2	N	-0-			19
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	3	N	-0-			19
05		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	3	N	-0-			19
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	3	N	-0-			19
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	3	N	-0-			19

FRAGER (CONGLOMERATE)				32456 300	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000										
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	218243	COMPL. DATE	05/15/1982	TOTAL DEPTH	4361	PERF.	3902 - 3910		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER)				32520 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834										
XX RANCH		WELL #:		1034	RRCID ->	191149	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3735 - 3748		
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

FRANCIS K. (GARDNER)		//CONT.//		32520 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834								
XX RANCH		WELL #:		3034	RRCID ->	201381	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3706 - 3718
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XX RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3725 - 3742
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER)				32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
AMEN OIL LLC				016944								
JONES, DELTON		WELL #:		1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998 - 4002
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

EX-CEL RESOURCES, LLC				256790				CNTY: STEPHENS				
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4002 - 4008
02	613 N	48	-0-	-565	-0-	48	2	N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-			-0-

FRANKELL (STRAWN)				32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	075001	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CC OIL & GAS				140617				CNTY: STEPHENS				
RAGLIN		WELL #:		1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF.	N/A
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	222	3	2	9	N	2	385
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	231	3	2	9	N	2	387
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1	388
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	234	3	1	9	N	1	389
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-	389
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-	389

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DJ & T SERVICES, LLC				221680						
GOSWICK, J. H.				WELL #: 1	RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2118 - 2132		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
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		
02	2039 N	388	-0-	-1651	-0-	388 2	N	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-		-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2	N	-0-		-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 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		
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
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-
PETEX				659782						
LANGFORD				WELL #: 1	RRCID -> 120120	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3716 - 3726		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
RILEY				WELL #: 1	RRCID -> 125375	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3754 - 3764		
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		31
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		31
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	74 2	N	14		45
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		45
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	477 2	N	20		65
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		65

FRED (CISCO)		32806 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON						
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430												
RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 104116		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1487 - 1492				
M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			42

HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4130 - 4135				
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	-0-	-0-	2	2	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

G.L.P. (DUFFER)		33457 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION KNIGHT		022922												
		WELL #: 1		RRCID -> 121122		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4024 - 4030				
02	893 N	160	-0-	-733	-0-	160	2			N	-0-			72
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-			72
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			72
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-			72
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-			72
07	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			72

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
DELAND, O. H.		WELL #: 20		RRCID -> 088829		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 2998 - 3068				
02	392 N	336	-0-	-56	-0-	10	1	326	3	N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	3	N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	N	-0-			-0-
06	390 N	327	-0-	-63	-0-	10	1	317	3	N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	N	-0-			-0-

PEASE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2989 - 2995				
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	15	1	501	3	N	-0-			-0-
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	17	1	547	3	N	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	519	3	N	-0-			-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	17	1	533	3	N	-0-			-0-
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	16	1	483	3	N	-0-			-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	15	1	470	3	N	-0-			-0-

GARNER, N.W. (4400)		34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
O'QUIN		WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538								
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
02		2733 N	320	-0-	-2413	-0-	320 3			N	-0-					-0-
03		620 N	354	-0-	-266	-0-	354 3			N	-0-					-0-
04		990 N	345	-0-	-645	-0-	345 3			N	-0-					-0-
05		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3			N	-0-					-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3			N	-0-					-0-
07		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3			N	-0-					-0-
RED DOVE OIL & GAS, LLC		101257														
DOW		WELL #: 2		RRCID -> 097371		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434								
02		84 N	25	-0-	-59	-0-	25 2			N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-					-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-					-0-
GATLIN (CADD)		34232 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589														
TRUST "BS & F" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159748		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4074 - 4078								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834														
DIBRELL ESTATE		WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060								
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-					-0-
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180						
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-					361
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-					361
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					361
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					361
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					361
07		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						
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-					1
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3			N	-0-					1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834									
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3186 - 3200	
M	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	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3168 - 3194	
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		39	
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		39	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		39	
07		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	
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-	
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEM, NORTHEAST (CADD)		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3960 - 3970	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT		26	
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT		26	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT		26	
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	

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4010 - 4020	
02		537 N	261	-0-	-276	-0-	260	2	1	9	Y	1	
03		279 N	273	-0-	-6	-0-	272	2	1	9	Y	1	
04		286 N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	2	
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	
06		314 N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2	
*07		397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2	

GENTRY (CADD)		WELL #:		1	RRCID ->	287871	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4230 - 4408	
02		7000 N	2085	-0-	-4915	B	4443	1997	2	88	9	N	80
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			4443								122
03		6665 N	2222	-0-	-4443	B	-0-	2127	2	95	9	N	86
04		1740 N	1548	-0-	-192	B	-0-	1485	2	63	9	N	57
05		2294 N	1683	-0-	-611	B	-0-	1602	2	81	9	N	74
06		2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2172	2	86	9	N	78
07		2073 N	2073	-0-	-0-	B	-0-	1997	2	76	9	N	69

 GILMORE CREEK (BIG SALINE) 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J.N. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-

 STUART, J. N. "B" WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740

02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			N	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-

 SWENSON WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298

02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

 SWENSON WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266

02	83 N	12	-0-	-71	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122321 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3078 - 3288

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

02	28 N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

GILMORE CREEK (BIG SALLINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																
COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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																
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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																
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

REO OPERATING LLC 701876																
WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034																
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REO OPERATING LLC 701876																
VINCENT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 017722 COMPL. DATE 02/21/1959 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256																
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	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-

GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN							
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750											
PAUL				WELL #:	1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	3557 - 3567		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
REO OPERATING LLC				701876											
WHITTINGTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3132 - 3140		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457				CNTY: COLEMAN							
HINDS, CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	218951	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2937 - 2944		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO) //CONT.// 35277 700 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 J.W.S. 427277
 MAY, H. M. WELL #: RRCID -> 084601 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2864 - 2910

M	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
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
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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
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

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC 584556
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 106792 COMPL. DATE 08/02/1983 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2841 - 2845

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
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
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

02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 128744 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888

02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 177433 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988

02	364 #	NO RPT	-0-	-364	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GLENDA SUE, S. (CONGL)		35365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351		RRCID -> 187448		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202		
BUSSEY		WELL #: 1		RRCID -> 187448		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202		
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009		
LEWELLING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099039		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3952 - 4009		
02	1923 N	978	-0-	-945 B	-0-	978 2	N	-0-		-0-
03	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 2	N	-0-		-0-
04	900 N	815	-0-	-85 B	-0-	815 2	N	-0-		-0-
05	1054 N	877	-0-	-177 B	-0-	877 2	N	-0-		-0-
06	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 2	N	-0-		-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837 B	-0-		N	NO RPT		-0-
FLOYD, J. W.		354655		RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548		
WELL #: 2		RRCID -> 109740		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4548				
02	2461 N	1137	-0-	-1324 B	-0-	1137 2	N	-0-		-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1261	-0-	-29 B	-0-	1261 2	N	-0-		-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2	N	-0-		-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302 B	-0-		N	NO RPT		-0-
GLOBE (DUFFER)		35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
PARKS, RHONE INC.		641520		RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865		
TOLAND		WELL #: 1		RRCID -> 134876		COMPL. DATE 09/27/1983		TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3850 - 3865		
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-		-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-		-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	N	-0-		-0-
TOLAND		35425 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
WELL #: 2		RRCID -> 134890		COMPL. DATE 12/10/1983		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3909 - 3915				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87
GORDON RICE (BIG SALINE)		35905 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385		
VEALE, RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 112315		COMPL. DATE 04/20/1972		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3373 - 3385		
02	786 N	251	-0-	-535	-0-	251 2	N	-0-		18
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		18
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		18
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		18
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		18
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		18

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

GORMAN (RANGER)		36035 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 1		RRCID -> 286943		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 3383		PERF. 2905 - 2909			
OSBORNE "B"															
02	28 #		18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-				-0-
03	31 #		23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
04	30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	30 #	NO RPT		-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
07	31 #	NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-

LIPSON, ROY E.		502753		WELL #: 1		RRCID -> 129228		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2941 - 2945			
BATEMAN															
02	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 3051 - 3055			
JORDAN															
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	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		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2820 - 2830			
GILDER UNIT 1															
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624			
BURNS, J.C.															
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				12
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

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			
SHOOK															
02	0 K			-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	0 K			-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	0 K			-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
05	0 K			-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				20
07	0 K			-0-	-0-	-0-				N	-0-				20

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
REYNOLDS				WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF. 3046 - 3053		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		33 N	12	-0-	-21	-0-	12 2			N	-0-			95
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			95
04		15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2			N	-0-			95
05		12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2			N	-0-			95
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			95
*07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-			95

SWAN				WELL #:	1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 3063 - 3073		
02		33 N	14	-0-	-19	-0-	14 2			N	-0-			104
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			104
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			104
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-			104
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			104
*07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			104

BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3194 - 3210		
02		20 N	9	-0-	-11	-0-	9 2			N	-0-			31
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			31
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			31
05		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2			N	-0-			31
06		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-			31
*07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			31

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
SHELL				WELL #:	1	RRCID ->	158047	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2947 - 2955		
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	591 2	78 9	N	71				95
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	628 2	62 9	N	56				151
04		660 N	651	-0-	-9	-0-	600 2	51 9	N	46				197
05		713 N	669	-0-	-44	-0-	616 2	53 9	N	48	175 1			70
06		660 N	631	-0-	-29	-0-	580 2	51 9	N	46				116
07		682 N	657	-0-	-25	-0-	605 2	52 9	N	47				163

GRAFORD (ATOKA CONGL.)				36258 090	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
GREEN, W. T.				WELL #:	5	RRCID ->	179741	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	4548	PERF. 4432 - 4442		
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-			-0-
03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-			-0-
04		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-			-0-
05		806 N	576	-0-	-230	-0-	576 2			N	-0-			-0-
06		690 N	630	-0-	-60	-0-	630 2			N	-0-			-0-
07		868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2			N	-0-			-0-

G & F OIL, INC.				292000										
JADE				WELL #:	1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4208 - 4212		
02		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-			62
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	693 2	1 9	N	1				63
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2			N	-0-			63
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	838 2	1 9	N	1				64
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			64
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			64

GRAFORD (ATOKA CONGL.) //CONT.// 36258 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 194337 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4405 - 4413

M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 HALSELL ALLAR SURFACE WELL #: 1 RRCID -> 194406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3520 - 3530

M	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
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-			-0-

EL RAN, INC. 250555
 GAULDIN WELL #: RRCID -> 062431 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 4254 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 BARNETT, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 074212 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A

M	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
02	140 N	45	-0-	-95	-0-	45	2		N	-0-			18
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-			18
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-			18
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			18
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			18
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			18

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 MCCALL H. E. WELL #: 1 RRCID -> 069719 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 4850 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
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

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
 KING, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 071058 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 4650 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4343 - 4349	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLAYTON, C. P.		WELL #:		5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357 - 4375	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KEECHI CREEK FARM		WELL #:		1	RRCID ->	064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	N/A	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		1 T	RRCID ->	064624	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 4508 - 0	
02	2058 N	105	-0-	-1953	-0-	105	3	N	-0-			-0-	
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3	N	-0-			-0-	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-	
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-	
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1	RRCID ->	031504	COMPL. DATE	01/08/1962	TOTAL DEPTH	4750 PERF. 4461 - 4624	
CLAYTON, C. P. ET AL -A-													
02	448 N	237	-0-	-211	-0-	237	3	N	-0-			135	
03	434 N	286	-0-	-148	-0-	286	3	N	-0-			135	
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-			135	
05	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3	N	-0-			135	
06	270 N	78	-0-	-192	-0-	78	3	N	-0-			135	
07	496 N	150	-0-	-346	-0-	150	3	N	-0-			135	

GRAFORD (CADDO CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

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

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

02		439 R	254	-0-	-185	-0-	63	1	191	2	N	-0-					-0-
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-					-0-
04		143 R	143	-0-	-0-	-0-	36	1	107	2	N	-0-					-0-
05		279 #	121	-0-	-158	-0-	37	1	84	2	N	-0-					-0-
06		270 #	140	-0-	-130	-0-	39	1	101	2	N	-0-					-0-
07		279 #	176	-0-	-103	-0-	52	1	124	2	N	-0-					-0-

KEATLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202089 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220

02		4150 R	831	-0-	-3319	-0-	207	1	624	2	N	-0-					146
03		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	253	1	781	2	N	9					155
							10	9									
04		955 R	955	-0-	-0-	-0-	240	1	714	2	N	1					156
							1	9									
05		848 R	848	-0-	-0-	-0-	258	1	590	2	N	-0-					156
06		738 R	738	-0-	-0-	-0-	207	1	531	2	N	-0-					156
07		682 #	564	-0-	-118	-0-	167	1	397	2	N	-0-					156

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169

02		652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
03		589 #	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04		570 #	402	-0-	-168	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05		589 #	316	-0-	-273	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06		570 #	280	-0-	-290	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07		589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
 EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080

02		499 R	-0-	-0-	-499	-0-					N	-0-					56
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					56
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					56
06		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					56
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					56

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
 HART WELL #: 2 RRCID -> 219660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4776 PERF. 4332 - 4360

02		7021 R	842	-0-	-6179	-0-	803	2	39	9	N	35					129
03		1581 #	1006	-0-	-575	-0-	996	2	10	9	N	9	6	8			132
04		1530 #	449	-0-	-1081	-0-	435	2	14	9	N	13	13	8			132
05		1240 #	443	-0-	-797	-0-	443	2			N	-0-					132
06		990 #	597	-0-	-393	-0-	597	2			N	-0-					132
07		992 #	506	-0-	-486	-0-	506	2			N	-0-					132

M O		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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	640	-0-	-2160	47766	640	2	N	-0-			375
03	3100 N	707	-0-	-2393	45373	707	2	N	-0-			375
04	3000 N	372	-0-	-2628	42745	372	2	N	-0-	151	1	224
05	3100 N	747	-0-	-2353	40392	747	2	N	-0-			224
06	3000 N	774	-0-	-2226	38166	774	2	N	-0-			224
07	3100 N	807	-0-	-2293	35873	807	2	N	-0-			224

M O		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
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

M O		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
02	774 N	37	-0-	-737	-0-	37	2	N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-			-0-
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	N	2	2	8	-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	72	2	N	2	2	8	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	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)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-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)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550		-		4459		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560		-		4572		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RHYNE, J.V.		706379														
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336		-		3346		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	-0-	142	3			N	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				-0-

HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232		-		3283		
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-				-0-
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507														
GAULDIN NE		WELL #: 1		RRCID -> 283916		COMPL. DATE 01/26/2018		TOTAL DEPTH 5167		PERF. 3206		-		3266		
02	2800 N	884	-0-	-1916	-0-	-0-	884	3			N	-0-				-0-
03	3028 N	966	-0-	-2062	-0-	-0-	966	3			N	-0-				-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-				-0-
05	992 N	946	-0-	-46	-0-	-0-	946	3			N	-0-				-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-				-0-
07	992 N	930	-0-	-62	-0-	-0-	930	3			N	-0-				-0-

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

02		230		-0-	-340	-0-	230	2	Y	-0-	-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2	Y	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-	-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	391	2	Y	-0-	-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	295	2	Y	-0-	-0-

02		294		-0-	-382	-0-	294	2	N	-0-	-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-	-0-
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-	-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-

02		244		-0-	-126	-0-	244	2	N	-0-	120
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	120
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	120
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	120
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-	120
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	120

02		223		-0-	-123	-0-	223	2	N	-0-	-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
*07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142									
HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170	
M	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
02	2520 N	1188	-0-	-1332	-0-	1186	2	2	9	N	2		50
03	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1423	2	2	9	N	2		52
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-		52
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	N	2		54
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1239	2	2	9	N	2		56
07	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1300	2	2	9	N	2		58

JOE D. JOHNSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	281765	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	4453 - 4455	
02	144 N	67	-0-	-77	-0-	67	2			N	-0-	2 5	10
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	2 5	8
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	3 5	5
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-	3 5	2
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	2 5	-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
PITCOCK, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
JOHNSON, JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A	
02	438 N	205	-0-	-233	-0-	205	2			N	-0-		31
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-		31
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-		31
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-		31
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		31
*07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328	
HALSELL, J. R.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328	
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-		-0-
03	1054 N	792	-0-	-262	-0-	792	3			N	-0-		-0-
04	1020 N	770	-0-	-250	-0-	770	3			N	-0-		-0-
05	1054 N	731	-0-	-323	-0-	731	3			N	-0-		-0-
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-		-0-
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-		-0-

GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A	
WELL #:		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	N/A	
02	168 N	49	-0-	-119	-0-	49	3			N	-0-		147
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-		147
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-		147
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	149	3	2	9	N	2		149
06	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	3			N	-0-		149
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	141	3	3	9	N	3		152

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

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID -> 049499	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH 4560	PERF. N/A				
02	2800 N	236	-0-	-2564	578	236 3		N	-0-			-0-
03	1281 N	703	-0-	-578	-0-	703 3		N	-0-			-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-			-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3		N	-0-			-0-
07	744 N	442	-0-	-302	-0-	242 3	200 9	N	182			182

GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID -> 063317	COMPL. DATE 06/23/1975	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 4212 - 4232				
02	504 N	389	-0-	-115	-0-	389 3		N	-0-			-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3		N	-0-			-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 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				
02	405 N	139	-0-	-266	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 159689	COMPL. DATE 07/31/1996	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A				
02	577 N	183	-0-	-394	-0-	183 2		N	-0-			-0-
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-			-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3	RRCID -> 165999	COMPL. DATE 11/24/1997	TOTAL DEPTH 3433	PERF. 3257 - 3265				
02	1561 N	554	-0-	-1007	-0-	554 2		N	-0-			-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
05	620 N	466	-0-	-154	-0-	466 2		N	-0-			-0-
06	540 N	156	-0-	-384	-0-	156 2		N	-0-			-0-
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 185500	COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3156 - 3166				
02	279 N	116	-0-	-163	-0-	116 2		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-

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	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
02	1281 N	380	-0-	-901	-0-		380	2			N	-0-			-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	2			N	-0-			-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2			N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	2			N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	2			N	-0-			-0-
*07	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	2			N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	242651	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 2974 - 2976				
02	143 N	51	-0-	-92	-0-		51	2			N	-0-			-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-		18	2			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2			N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	243621	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3181 - 3191				
02	733 N	211	-0-	-522	-0-		211	2			N	-0-			-0-
03	310 N	263	-0-	-47	-0-		263	2			N	-0-			-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-		298	2			N	-0-			-0-
*05	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2			N	-0-			-0-
*06	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2			N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-		312	2			N	-0-			-0-

SMITH, M		WELL #:		3	RRCID ->	243805	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	3392	PERF. 3339 - 3350				
02	1008 N	307	-0-	-701	-0-		307	2			N	-0-			-0-
03	341 N	327	-0-	-14	-0-		327	2			N	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	2			N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	2			N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2			N	-0-			-0-
07	403 N	335	-0-	-68	-0-		335	2			N	-0-			-0-

SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	251674	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3378 - 3388				
02	1054 N	225	-0-	-829	-0-		225	2			N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2			N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2			N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2			N	-0-			-0-
*07	319 N	319	-0-	-0-	-0-		319	2			N	-0-			-0-

GRAHAM, R. L.		WELL #:		5	RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170 - 3298				
02	463 N	139	-0-	-324	-0-		139	2			N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			N	-0-			-0-
04	180 N	149	-0-	-31	-0-		149	2			N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-		118	2			N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-		132	2			N	-0-			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 AC EXPLORATION, LLC 003645
 DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437	2			N	-0-			-0-
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-			-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-			-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-			-0-

OVERTON, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202790 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960

02	728 N	693	-0-	-35	-0-	693	2			N	-0-			-0-
03	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	2			N	-0-			-0-
04	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-			-0-
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
 LANGDON WELL #: 2 RRCID -> 211352 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212409 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228695 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			47
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	3	Y	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-			47

MARSHALL, SAM A WELL #: 2 RRCID -> 228926 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	13	1	1830	3	N	-0-	-0-
03	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	109	1	1873	3	N	-0-	-0-
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	3	N	-0-	-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	373	1	1504	3	N	-0-	-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	319	1	1577	3	N	-0-	-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	314	1	1627	3	N	-0-	-0-

SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 - 5750
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	-0-		-0-
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	3610 - 4726
NUTT		354655										
02	971 N	487	-0-	-484	-0-	487	2		N	-0-		16
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-		16
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		16
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		16
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-		16
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		16

TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906	PERF.	3432 - 4610
02	989 N	546	-0-	-443	-0-	546	2		N	-0-		8
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-		8
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-		8
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2		N	-0-		8
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-		8
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		8

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

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655											
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1	C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	4321	-	4330
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6

SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1	C	RRCID ->	093803	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4442	-	4462
02	67 N	31	-0-	-36	-0-	31	2			N	-0-				24
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				24
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				24
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				24
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				24
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	3360	-	3370
02	170 N	79	-0-	-91	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-				-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				36333	400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
AC EXPLORATION, LLC				003645											
CALHOUN		WELL #:		2		RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5333	-	5350
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-				-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-				-0-
07	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-				-0-

CALHOUN		WELL #:		5A		RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5302	-	5332
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				-0-
03	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-				-0-
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-				-0-
05	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-				-0-
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-				-0-
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-				-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462											
DOSS		WELL #:		1		RRCID ->	110259	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5489	-	5513
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD		
G & F OIL, INC.				292000						
TANTON		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5447 - 5119	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5102 - 5112	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5252 - 5258	
02		600 N	280	-0-	-320	-0-	280	2		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		-0-
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		-0-
05		310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2		-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-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	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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	
02		196 N	99	-0-	-97 B	-0-	99	2		-0-
03		175 N	175	-0-	-0 B	-0-	175	2		-0-
04		180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2		-0-
05		137 N	137	-0-	-0 B	-0-	137	2		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-				-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155 B	-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	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534				-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534				-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534				-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534				-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	17534				-0-

GRANT SAND (3300)		//CONT.//		36381 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		427412									
GOUGE				WELL #:	1H	RRCID ->	290101	COMPL. DATE	07/04/2020	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	4174 - 9886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218		CAPACITY			CNTY: PARKER				
BOOTH, L. P.				WELL #:	3H	RRCID ->	267931	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4850 - 8624
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			169	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			169	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			169	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			169	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			169	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			169	

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
02	1018 N	1018	-0-	-0-		-0-	1016 3	2 9	N	2		51	
03	1164 N	1164	-0-	-0-		-0-	1158 3	6 9	N	5		56	
04	1153 N	1153	-0-	-0-		-0-	1153 3		N	-0-		56	
05	1204 N	1204	-0-	-0-		-0-	1204 3		N	-0-		56	
06	1028 N	1028	-0-	-0-		-0-	1028 3		N	-0-		56	
07	1106 N	1106	-0-	-0-		-0-	1106 3		N	-0-		56	

CLARK UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	284412	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	4472 - 4580
02	461 N	461	-0-	-0-		-0-	461 3		N	-0-		-0-	
03	476 N	476	-0-	-0-		-0-	476 3		N	-0-		-0-	
04	450 N	450	-0-	-0-		-0-	450 3		N	-0-		-0-	
05	496 N	479	-0-	-17		-0-	479 3		N	-0-		-0-	
06	460 N	460	-0-	-0-		-0-	460 3		N	-0-		-0-	
07	465 N	464	-0-	-1		-0-	464 3		N	-0-		-0-	

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185		CAPACITY			CNTY: PARKER				
CARR, J. R. UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 - 7398
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
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-	

OXXN				630579		CAPACITY			CNTY: PARKER				
WINSTON & REBA JONES				WELL #:	1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 - 4440
02	544 N	544	-0-	-0-		-0-	544 2		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-	

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222										
COLLINS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	4550 - 4660	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER					
J-TEC OPERATING, LLC				427739										
BENNETT				WELL #:	9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF.	464 - 481	
02	14B2 EXT	103	-0-	103	206	103	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	114	-0-	114	320	114	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	107	-0-	107	427	107	3			N	-0-			-0-
05	540	113	-0-	-427	-0-	113	3			N	-0-			-0-
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
BENNETT				WELL #:	9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471 - 486	
02	14B2 EXT	110	-0-	110	213	110	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	135	-0-	135	348	135	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	127	-0-	127	475	127	3			N	-0-			-0-
05	609	134	-0-	-475	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615										
SAYRE, ED				WELL #:	1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4130 - 4148	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
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
GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
BOWMAN, DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	2902 - 2920	
02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN, S. (MISS.)				36637 650	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.				054545										
SOUTH GREEN "53A"				WELL #:	1	RRCID ->	180095	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	4534 - 4540	
02	2088 N	797	-0-	-1291	-0-	756	3	41	9	N	37			82
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	572	3	40	9	N	36			118
04	824 N	824	-0-	-0-	-0-	790	3	34	9	N	31			149
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	810	3	44	9	N	40	171	1	18
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	769	3	33	9	N	30			48
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	785	3	37	9	N	34			82

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	AMT	CODE		AMT	AMT	
GREEN BRANCH (3300) 36652 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740												
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 116896 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694												
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	2		N	-0-		-0-
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2		N	-0-		-0-
RWK OPERATING LLC 714311												
WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018												
02	45 N	11	-0-	-34	-0-	11	2		N	-0-		-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-		-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-		-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT		-0-
WILLARD, JAMES 924326												
ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462												
02	689 N	132	-0-	-557	-0-	132	2		N	-0-		-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-		-0-
GREEN SHOW (UPPER CADDO) 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD 824340												
ST. JOHNS WELL #: 3 RRCID -> 143329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694												
02	112 #	79	-0-	-33	-0-	79	3		Y	-0-		120
03	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3		Y	-0-		120
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		120
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-		120
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-		120
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		120
DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799												
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-		-0-
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-		-0-
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-		-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-		-0-
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DINO OPERATING LLC 220719												
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRIMM (GARDNER)		//CONT.//		37023 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
DINO OPERATING LLC		//CONT.//		220719												
LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	123880	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	2802 - 2826				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35				
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				
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				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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-				
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				
02	474	N	74	-0-	-400	-0-	74	2	N	-0-		-0-				
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-				
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-				
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-		-0-				
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-				
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-		-0-				
GROUP (MASSIVE)				37163 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN								
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685												
COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A	RRCID ->	190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4151 - 4157				
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
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				
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		117				
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-		117				
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3	N	-0-		117				
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-		117				
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-		117				
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-		117				

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679				
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
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
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				
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
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
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				
02	2800 N	3154	-0-	354	354	3154	2	N	-0-			14
03	3100 N	4178	-0-	1078	1432	4178	2	N	-0-			14
04	3000 N	3318	-0-	318	1750	3318	2	N	-0-			14
05	341	2674	-0-	2333	4083	2674	2	N	-0-			14
*06	8171	2209	-0-	-5962	-0-	2209	2	N	-0-			14
07	341	NO RPT	-0-	-341	-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				
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT-HARRELL		573657		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. AGNELL, W.A. "A"		850964		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810				
02	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	1227	3	N	-0-			-0-
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3	N	-0-			-0-
06	1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
07	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	3	N	-0-			-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
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)	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
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			61
03		552 N	552	-0-	-0-	-0-	551 3	1 9	N	1			62
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 3	2 9	N	2			64
05		496 N	382	-0-	-114	-0-	381 3	1 9	N	1			65
06		540 N	495	-0-	-45	-0-	495 3		N	-0-			65
07		527 N	479	-0-	-48	-0-	479 3		N	-0-			65

ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676	
02		728 N	655	-0-	-73	-0-	644 3	11 9	N	10			150
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	701 3	4 9	N	4			154
04		701 N	701	-0-	-0-	-0-	698 3	3 9	N	3			157
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	727 3	4 9	N	4			161
06		690 N	492	-0-	-198	-0-	492 3		N	-0-			161
07		713 N	421	-0-	-292	-0-	420 3	1 9	N	1			162

MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828	
02		336 N	210	-0-	-126	-0-	196 3	14 9	N	13			100
03		393 N	393	-0-	-0-	-0-	363 3	30 9	N	27			127
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	318 3	32 9	N	29			156
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	312 3	32 9	N	29			185
06		360 N	287	-0-	-73	-0-	287 3		N	-0-			185
07		372 N	331	-0-	-41	-0-	281 3	50 9	N	45			230

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	
02		2800 N	945	-0-	-1855	2543	945 3		N	-0-			-0-
03		3100 N	1061	-0-	-2039	504	1061 3		N	-0-			-0-
04		1503 N	999	-0-	-504	-0-	999 3		N	-0-			-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			-0-
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			-0-
07		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 - 4487	
02		1410 N	258	-0-	-1152	-0-	258 3		N	-0-			-0-
03		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3		N	-0-			-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
07		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-			-0-

H. & R. (BEND CONGL) PALO CROSS, LLC ANTHONY		37762 500 637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4580 - 4675			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HAGAMAN (RANGER SAND) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 590 239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3584 - 3600			
02	112 N	28	-0-	-84	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480	
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #:		10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A	
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
HAGAMAN (3500) EASTLAND OPERATING, L.L.C. HAGAMAN (SOUTH)		37978 750 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		2		RRCID -> 105988		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3498 - 3542			
02	398 N	22	-0-	-376	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
REYNOLDS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488	
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			17
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			17
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			17
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-			17
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	547	2		N	-0-			17
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2		N	-0-			17

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		140 N	39	-0-	-101	-0-		39	2			-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			-0-
04		180 N	51	-0-	-129	-0-		51	2			-0-
05		303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	2			-0-
06		310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2			-0-
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-		129	2			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

HAGLER (CONGL.) 38018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
GO OIL CORP. 311420												
HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 103807 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4370 - 4390												
02	2383	N	437	-0-	-1946	-0-		437	2			157
03	496	N	477	-0-	-19	-0-		477	2			157
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-		483	2			157
05	496	N	491	-0-	-5	-0-		491	2			157
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-		492	2			157
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT	157

HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
BJB TRANSPORT LLC 072511												
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782												
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

HANVEY (CONGL.) 38822 400 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
NT MINERALS, LLC 615872												
KUPP WELL #: 1 RRCID -> 162798 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800												
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-				N		-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-		29	2			-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			-0-
05	31	R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-		22	2			-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-		24	2			-0-

HANVEY (LAKE SAND) 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY 042398												
MURDOCK NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 105053 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516												
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.// 38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.// 042398		WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOWELL OIL & GAS SMITH, WESLEY		227557		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570					
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-				25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC BOGGS, J.B.		355586		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517					
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				12
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				12
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				12
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				12
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				12
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				12

WRIGHT & HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	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							
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-				65
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				65
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-				65
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				65
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				65
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				65

THOMAS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 185455		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A							
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-

HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586												
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

02	82 N	25	-0-	-57	-0-	25	2		N	-0-		21
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		21
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		21
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		21
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		21
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		21

WOOTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474												
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396												
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-		-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
DJ & T SERVICES, LLC 221680												
PROSPER BEND GAS WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	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												
02	153 N	42	-0-	-111	-0-	42	2		N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-		-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-

RANKIN, RAY WELL #: 2 RRCID -> 288660 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2806 - 2818												
02	195 N	42	-0-	-153	-0-	42	2		N	-0-		-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-		-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	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			
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

02	2800 N	1357	-0-	-1443	6167	1357	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1494	-0-	-1606	4561	1494	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1332	-0-	-1668	2893	1332	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1369	-0-	-1731	1162	1369	3		N	-0-			-0-
06	2466 N	1304	-0-	-1162	-0-	1304	3		N	-0-			-0-
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUNG			WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974			TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. GATLIN			706379		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
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

TARPON OIL & GAS CO. ROCKING "R" RANCH			836178		RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011			TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499			
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		N	-0-			31
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-			31
04	810 N	468	-0-	-342	-0-	468	3		N	-0-			31
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			31
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			31
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-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			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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			
02	336 N	108	-0-	-228	-0-	108	2		N	-0-			121
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			121
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			121
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2 9	N	2			123
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			123
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			123

HARRIET, L. (MISS.)		//CONT.//		39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225								
CARWAY, F. E.		WELL #:		2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 - 3340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		292 N	72	-0-	-220	-0-	72	2	N	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	391	2	22	9	N	37
03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	362	2	17	9	N	52
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	397	2	15	9	N	66
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	438	2	35	9	N	98
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	N	113
07		434 N	378	-0-	-56	-0-	361	2	17	9	N	128

HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	2	17	9	N	48
03		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2495	2	17	9	N	63
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2329	2	51	9	N	109
05		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	4
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2039	2	13	9	N	16
07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2174	2	22	9	N	36

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
02		392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-			N	-0-		-0-
03		403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2	N	-0-		-0-
04		420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
05		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	367	2	80	9	N	73
06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2	N	-0-	73	1
07		372 N	309	-0-	-63 B	-0-	250	2	59	9	N	54

HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4065			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4065			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-4065			N	-0-		-0-
05		0 N	197	-0-	197 B	-3868	197	2	N	-0-		-0-
06		0 N	51	-0-	51 B	-3817	51	2	N	-0-		-0-
07		0 N	52	-0-	52 B	-3765	52	2	N	-0-		-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)										39408 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.										500222					
HART RANCH 867										WELL #: L 1	RRCID -> 254324	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4580	- 4588
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	60 2		N	-0-			-0-		
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			-0-		
04		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2		N	-0-			-0-		
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-		
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			-0-		
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-		

HART RANCH 869										WELL #: 3	RRCID -> 258504	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH 4728	PERF. 4564	- 4606
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-		
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WEST INLAND ENERGY, INC.										910215					
HART RANCH 23										WELL #: 4	RRCID -> 164302	COMPL. DATE 06/08/1997	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 4108	- 4118
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			23		
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			23		
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			23		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			23		
06		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-			23		
07		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			Y	NO RPT			23		

HART RANCH 23										WELL #: 3	RRCID -> 164303	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3804	- 3814
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HART RANCH 23										WELL #: 5	RRCID -> 164304	COMPL. DATE 07/06/1997	TOTAL DEPTH 4521	PERF. 4248	- 4258
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-		
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-		
04		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		Y	-0-			-0-		
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-		
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-		
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-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
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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-		

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
HART RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	113531	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1409 - 1468
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

HART RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	117097	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	1464	PERF. 946 - 1110
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HART RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	256671	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	3257	PERF. 2619 - 2627
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF. 1400 - 1522
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47
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

BOWDEN-BANE		WELL #:		4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1432 - 1494
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STOVALL OPERATING CO.		824339									
SINGLETON, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF. 1391 - 1450
02	156 N	7	-0-	-149	-0-	7 2		N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
04	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-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

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
02	473 N	239	-0-	-234	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

02	286 N	199	-0-	-87	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

02	183 N	91	-0-	-92	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

02	563 N	281	-0-	-282	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 5 RRCID -> 237216 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580

02	785 N	391	-0-	-394	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LEXGAS, INC. 500222
 HART RANCH WELL #: 8763 RRCID -> 116067 COMPL. DATE 01/30/1985 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
HART RANCH 877		WELL #:		8771A	RRCID ->	185354	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	3100 - 3108	
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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
05	50 N		50	-0-	-0-		50 2		N	-0-		-0-	
06	51 N		51	-0-	-0-		51 2		N	-0-		-0-	
07	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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID ->	192905	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2427 - 2500	
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17 2			N	-0-		-0-	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-		-0-	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-		-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-		-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-		-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-		-0-	

MCMURREY D		WELL #:		63D	RRCID ->	283221	COMPL. DATE	02/02/2017	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		723239	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2552 - 2604	
02	440 N	98	-0-	-342	-0-	98 2			N	-0-		-0-	
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-		-0-	
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-		-0-	
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-		-0-	
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2			N	-0-		-0-	
*07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-		-0-	

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	2748 - 2760	
02	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408										
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		115 N	26	-0-	-89	-0-	26 3	N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-

DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566				
02		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504				
02		288 N	99	-0-	-189	-0-	99 3	N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-			-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-			-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-			-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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				
02		792 N	253	-0-	-539	-0-	253 2	N	-0-			-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-			-0-
*07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON		39820 100 253131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		WELL #: 2		RRCID -> 115225		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

HAYNES (CROSS CUT SAND)		39820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CREEK ENERGY, INC.		188579		WELL #: A 4		RRCID -> 104117		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 2173		PERF. 1094 - 1098
HAYNES												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)		40157 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
MISSION ENERGY INC.		570410		WELL #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032		PERF. 2880 - 2910
COAN												
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2630 - 2648
GREGORY "6"												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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

HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050
FREYSCHLAG												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		WELL #: 2		RRCID -> 111282		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3058 - 3070
WAYWICK												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #: 1		RRCID -> 156651		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 3432		PERF. N/A
HOPE												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
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

HERRING (BRENEKE) 40818 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RINGO RIG LLC 712386
 HERRING, V. WELL #: 2 RRCID -> 098265 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1366 - 1378

M	ALLOW 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
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23										

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2023 - WELL PLUGGED 04/24/23										

HERRING (WINCHELL) 40818 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 RINGO RIG LLC 712386
 HERRING, V. WELL #: 1 RRCID -> 098264 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - WELL PLUGGED 04/14/23										

HERRING, V. WELL #: 3 RRCID -> 101424 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 04/25/23										

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

02	447 N	202	-0-	-245	-0-	202 2	Y	-0-		-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	32	-0-	-178	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIGH HOPES (MORRIS)			41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
BRIDWELL OIL CO.			092480									
BREWER, FLOYD			WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453 - 3457	
M	ALLOW CODE	GAS 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	

02	845 N	227	-0-	-618	-0-	227 2	Y	-0-			-0-	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-			-0-	
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	104 2	Y	-0-			-0-	
05	248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2	Y	-0-			-0-	
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2	Y	-0-			-0-	
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-			-0-	

HILL (LAKE-STORAGE)			41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC			388445									
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3532 - 3546	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	564	732 1		587	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	290	182 1		695	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	386	549 1		532	
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	378	354 1		556	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	213	179 1		590	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	310	347 1		553	

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 017758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3608 - 3637	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 017759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3590 - 3632	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3598	- 3640
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	017762	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF. 3546	- 3582
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	03/15/2017	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3650	- 3685
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

		PLUGGED AND ABANDONED		06/27/2023								

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586	- 3634
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3635	- 3656
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MITCHAM, G.P. #3		WELL #:		3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3616	- 3650
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615	- 3668
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3608 - 3620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3612 - 3661
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3530 - 3576
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3634
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3602 - 3640
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	04/15/2023	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628
M	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	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-		-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-		-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414		N	-0-		-0-	
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-	

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445													
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3353 - 3371					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729		PERF. 3632 - 3680					
02	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618					
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 36		RRCID -> 228517		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 3765		PERF. 3645 - 3668					
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626 - 3648					
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 31		RRCID -> 234988		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3551 - 3568					
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 44		RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3538 - 3554					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	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 #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540	
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640	
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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

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
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	354	3			N	-0-				-0-
03	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-				-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.) 41979 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 TOMLIN, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 282132 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3928 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 JONES, RODGER 444265
 JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) 42938 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. 685874
 HOWARD, ROY WELL #: 1 RRCID -> 097452 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOWARD J. BASS (MISS.) 42973 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 COOPER OIL & GAS, LLC 175118
 FLAT ROCK WELL #: 1 RRCID -> 294751 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4846 - 4856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	8582	-0-	8582	8582	8553	3	29	9	N	26				26

HOWARD J. BASS (MISS.)		//CONT.//		42973 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
P.I.D. DRILLING INC				631265									
MERRICK DAVIS "26"				WELL #:	1	RRCID ->	183006	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	4634 - 4758
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
DAVIS, MERRICK "23"				WELL #:	1	RRCID ->	183008	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4861 - 4890
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
HOWELL (CONGL 3900)				43032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
GANNETT OPERATING LLC				293813									
HOWELL				WELL #:	1 T	RRCID ->	080819	COMPL. DATE	07/21/1978	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3920 - 3929
02	DLQ G-10	291	-0-	291	639	291	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	275	-0-	275	914	275	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	173	-0-	173	1087	173	2		Y	-0-			-0-
05	1337 N	250	-0-	-1087	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			-0-
HOWELL				WELL #:	5	RRCID ->	283057	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3906 - 3928
02	6132 X	5532	-0-	-600	-0-	5526	2	6 9	N	5			83
03	6758 X	5230	-0-	-1528	-0-	5228	2	2 9	N	2			85
04	6390 X	3377	-0-	-3013	-0-	3286	2	91 9	N	83	139 1		29
05	6603 X	4763	-0-	-1840	-0-	4760	2	3 9	N	3			32
06	6390 X	5289	-0-	-1101	-0-	5283	2	6 9	N	5			37
07	6138 X	5062	-0-	-1076	-0-	5062	2		N	-0-			37
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)													
PETEX 43112 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
HICKMAN "13" 659782													
WELL #: 3 RRCID -> 153832 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
03		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
04		720 N	635	-0-	-85	-0-	635 2		N	-0-			-0-
05		713 N	488	-0-	-225	-0-	488 2		N	-0-			-0-
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)													
PETEX 43213 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD													
CRESLENN-PARISH 659782													
WELL #: 1 RRCID -> 017772 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962													

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDMAN, E. E.													
WELL #: 2 RRCID -> 017773 COMPL. DATE 09/15/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989													

02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			-0-
03		868 N	780	-0-	-88	-0-	780 2		N	-0-			-0-
04		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

PARISH, W. A.													
WELL #: 1 RRCID -> 017776 COMPL. DATE 03/23/1960 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974													

02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
03		248 N	89	-0-	-159	-0-	89 2		N	-0-			-0-
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMMEL (CADDO)													
EVANS, DAVID 43529 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BURK, H. V. 255545													
WELL #: 1 RRCID -> 043670 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A													

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
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

HYDE (CONGL.)													
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 43957 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
HYDE 448761													
WELL #: 1 RRCID -> 164511 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938													

02		314 N	95	-0-	-219	-0-	95 2		N	-0-			123
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			123
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-			123
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			123
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			123
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			123

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

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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

I. C. (CADDO)		44070 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.		331530												
COURTNEY, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 132691		COMPL. DATE 01/11/1985		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3152 - 3215				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450												
FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116				
02	14B2 EXT	2098	-0-	2098	2098	2098	2		N	-0-			204	
03	14B2 EXT	73	-0-	73	2171	73	2		N	-0-			204	
04	14B DENY	114	-0-	114	2285	114	2		N	-0-			204	
05	2454	169	-0-	-2285	-0-	169	2		N	-0-			204	
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			204	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204	

CHENOWETH, GROVER		147397								CNTY: EASTLAND				
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988		TOTAL DEPTH 3626		PERF. 3184 - 3199				
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			51	
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			51	
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			51	
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			51	
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			51	
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			51	

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206								CNTY: EASTLAND				
FOX, T.		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3069 - 3075				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			85	

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING MINCHEW				427405										
				WELL #:	1	RRCID ->	128033	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	3180 - 3210	
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
02	2039 N	406	-0-	-1633	-0-	393	2	13	9	N	12			130
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	N	11			141
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	394	2	11	9	N	10			151
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	409	2	9	9	N	8			159
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	396	2	3	9	N	3			162
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	N	1	129	1	34

LEWIS, CLYDELL				WELL #:	1	RRCID ->	128742	COMPL. DATE	10/14/1988	TOTAL DEPTH	3826	PERF.	3176 - 3212	
02	499 N	98	-0-	-401	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-

IBEX (CADDO LIME)				44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD				
D.J.F. SERVICES, INC.				196279										
ELLIOTT, RAY				WELL #:	4	RRCID ->	051423	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	3388 - 3565	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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-

PETEX				659782										
COMPTON				WELL #:	2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450	
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			5
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			5
04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			5
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-			5
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-			5
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			5

COMPTON				WELL #:	3	RRCID ->	017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3330 - 3358	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

COMPTON, C. A.				WELL #:	5	RRCID ->	017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3525 - 3560	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			10
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			10
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			10
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			10
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			10
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			10

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.// 44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
WITTY, J. J.		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470				
M	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	* AMT	EOM BALANCE
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

GURNEY		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473		PERF. 3504 - 3584				
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON, COLE		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3377 - 3540				
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			19
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			19
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			19
05	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-			19
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-			19
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT			19

ELLIOT -7-		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719		PERF. 3544 - 0				
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			72
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			72
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			72
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			72
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			72
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			72

VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652		PERF. N/A				
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			21
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			21
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			21
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			21
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			21
07	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		
02	1777 N	163	-0-	-1614	-0-	163	2			N	-0-			9
03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			9
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-			9
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			9
06	270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-			9
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			9

ROBERTS		WELL #: 1		RRCID -> 147229		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3533 - 3540				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

IBEX, EAST (CADDO LIME)		44164 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
ELLIOTT		WELL #: 3		RRCID -> 121467		COMPL. DATE 06/06/1986		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 3368 - 3450				
M	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
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			66
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	649	2	18	9	N	16	82	1	-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	386	3	17	9	N	15			15
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	N	3			18
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	726	3	3	9	N	3			21
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	836	3	3	9	N	3			24

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS						
WILD		WELL #: 8		RRCID -> 017794		COMPL. DATE 03/13/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3419 - 3445				
02	2800 N	376	-0-	-2424	2597	376	2			N	-0-			10
03	3100 N	661	-0-	-2439	158	661	2			N	-0-			10
04	960 N	774	-0-	-186	-0-	774	2			N	-0-			10
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			10
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			10
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			10

WILD-PARDEE		WELL #: 1		RRCID -> 188080		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3506 - 3522				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITT OIL & GAS, INC.		921150						CNTY: STEPHENS						
ELLIOTT		WELL #: 1051		RRCID -> 171534		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 3380 - 3470				
02	2144 N	379	-0-	-1765	-0-	379	2			N	-0-			-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-			-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-			-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-			-0-
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-			-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, SW (CONGL. LOWER)		44170 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		659782									
MUSSELMAN, J.E., SR.		WELL #: 1		RRCID -> 122053		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4020 - 4030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-
03	992 N	888	-0-	-104	-0-	888	2	N	-0-		-0-
04	930 N	878	-0-	-52	-0-	878	2	N	-0-		-0-
05	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2	N	-0-		-0-
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2	N	-0-		-0-
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-

ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037	
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
02	5636 R	1019	-0-	-4617	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
03	1240 #	1028	-0-	-212	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
04	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
05	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
06	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		-0-
07	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-		-0-

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980	
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
02	4116 R	740	-0-	-3376	-0-	740	3	N	-0-		-0-
03	899 #	813	-0-	-86	-0-	813	3	N	-0-		-0-
04	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-		-0-
05	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942	3	N	-0-		-0-
06	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976	3	N	-0-		-0-
07	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		-0-

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042	
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
02	6863 R	1200	-0-	-5663	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
03	1457 #	1189	-0-	-268	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
04	1410 #	1270	-0-	-140	-0-	1270	3	N	-0-		-0-
05	1457 #	1313	-0-	-144	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
06	1410 #	1239	-0-	-171	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
07	1333 #	1252	-0-	-81	-0-	1252	3	N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
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
02	588 #	559	-0-	-29	-0-	559	2	N	-0-		32
03	651 #	444	-0-	-207	-0-	444	2	N	-0-		32
04	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		32
05	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		32
06	630 #	511	-0-	-119	-0-	511	2	N	-0-		32
07	651 #	556	-0-	-95	-0-	556	2	N	-0-		32

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200	
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
02	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-		5
03	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2	N	-0-		5
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		5
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		5
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-		5
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-		5

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

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.// 44281 333		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS		
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741							
CUSTARD - PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 215858	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 4385	PERF. 4310	- 4330	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CUSTARD-PITTS		WELL #: 2		RRCID -> 225565	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3992	- 4012	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
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

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	
02	1469 N	257	-0-	-1212 B	-0-	257 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-	-0-
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-	-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-	-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
07	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314 3	N	-0-	-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 221381	COMPL. DATE 08/14/2006	TOTAL DEPTH 4275	PERF. 4061	- 4063	
02	163 N	25	-0-	-138 B	-0-	25 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3	N	-0-	-0-
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-	-0-
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-	-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 221384	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 4025	- 4039	
02	2800 N	1792	-0-	-1008 B	7302	1792 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		7302				
03	3100 N	1948	-0-	-1152 B	6150	1948 3	N	-0-	-0-
04	3000 N	2016	-0-	-984 B	5166	2016 3	N	-0-	-0-
05	3100 N	2021	-0-	-1079 B	4087	2021 3	N	-0-	-0-
06	3000 N	1987	-0-	-1013 B	3074	1987 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	2006	-0-	-1094 B	1980	2006 3	N	-0-	-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 4395	PERF. 3968	- 3971	
02	1894 N	340	-0-	-1554 B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-	-0-
04	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3	N	-0-	-0-
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-	-0-
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-	-0-
07	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-	-0-

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064			
M	O	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		
02	856 N	152	-0-	-704 B	-0-	152	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3		N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-		-0-
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3		N	-0-		-0-
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3		N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3		N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
02	2800 N	507	-0-	-2293 B	648	507	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 648											
03	1176 N	528	-0-	-648 B	-0-	528	3		N	-0-		-0-
04	720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654	3		N	-0-		-0-
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	3		N	-0-		-0-
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		N	-0-		-0-
07	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	3		N	-0-		-0-

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
02	2800 N	487	-0-	-2313 B	79	473	3	14	9	N	13	55
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 79											
03	680 N	601	-0-	-79 B	-0-	582	3	19	9	N	17	20
04	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	580	3	14	9	N	13	33
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	601	3	17	9	N	15	48
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	565	3	15	9	N	14	62
07	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	570	3	15	9	N	14	21

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
02	2800 N	574	-0-	-2226 B	217	531	3	43	9	N	39	103
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 217											
03	806 N	589	-0-	-217 B	-0-	546	3	43	9	N	39	142
04	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	550	3	46	9	N	42	184
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	576	3	44	9	N	40	51
06	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	556	3	41	9	N	37	88
07	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	570	3	28	9	N	25	113

ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
02	2800 N	600	-0-	-2200 B	2004	593	3	7	9	N	6	120
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2004											
03	2709 N	705	-0-	-2004 B	-0-	698	3	7	9	N	6	126
04	1080 N	706	-0-	-374 B	-0-	698	3	8	9	N	7	133
05	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	752	3	9	9	N	8	32
06	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	915	3	4	9	N	4	36
07	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1043	3	2	9	N	2	38

ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
02	2561 N	534	-0-	-2027 B	-0-	497	3	37	9	N	34	92
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	562	3	40	9	N	36	41
04	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	649	3	37	9	N	34	75
05	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	680	3	40	9	N	36	80
06	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	613	3	61	9	N	55	50
07	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	566	3	30	9	N	27	77

WELLS (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.//		44281 666	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	282557	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4064	-	4084
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1332	-0-	-1468 B	4827	1295	3	37	9	N	34			92
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4827										
03	3100 N	1382	-0-	-1718 B	3109	1342	3	40	9	N	36	87	1	41
04	3000 N	1398	-0-	-1602 B	1507	1361	3	37	9	N	34			75
05	2968 N	1461	-0-	-1507 B	-0-	1420	3	41	9	N	37	31	1	81
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1402	3	61	9	N	55	85	1	51
07	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1434	3	29	9	N	26			77
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)				44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J.N. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	157306	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3496	-	3508
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988										
STUART ESTATE "49"		WELL #:		1	RRCID ->	147111	COMPL. DATE	08/14/1993	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3825	-	3832
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:		2	RRCID ->	151725	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3952	PERF.	3626	-	3638
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #:		4	RRCID ->	201365	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3550	-	3576
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP //CONT.// 424988														
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART ESTATE "61" WELL #: 11 RRCID -> 211860 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3994 - 4020														
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-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														
02	68	N	33	-0-	-35	-0-	33	3		N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
THOMPSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 265244 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4024 - 4032														
02	1672	N	239	-0-	-1433	-0-	238	2	1 9	N	1			57
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	271	2	4 9	N	4			61
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2		N	-0-			61
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			61
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			61
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			61

THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010														
02	834	N	119	-0-	-715	-0-	119	2		N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON B		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
THOMPSON '40'		WELL #:		5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944	-	3956
02	1667 N	238	-0-	-1429	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-			-0-
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-			-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
THOMPSON C		WELL #:		1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966	-	3976
02	15370 X	2756	-0-	-12614	-0-	2756	2			N	-0-			-0-
03	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	3076	2			N	-0-			-0-
04	3120 X	2896	-0-	-224	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
05	3193 X	2871	-0-	-322	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
06	3030 X	2689	-0-	-341	-0-	2689	2			N	-0-			-0-
07	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2			N	-0-			-0-
GALE 39		WELL #:		1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3868	-	3876
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	280058	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3710	-	3718
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
05	0 N	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
TRACER OPERATING, INC. COODY 40		WELL #:		1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4022	-	4028
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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

IRSFIELD (CONGL)				44774	300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
JIANT-HINKSON				WELL #:	1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3762	-	3819
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403											
IRSFELD ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF.	3650	-	3658
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-

ISENHOWER (DUFFER)				44820	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
PENDRAGON OIL CO.				651162											
ISENHOWER, JOHN D. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF.	3786	-	3800
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				5

ISENHOWER, SE. (DUFFER)				44822	300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324											
EARP				WELL #:	1	RRCID ->	105616	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3797	-	3812
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7

ISETT (CADD0)				44824	333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
VESTAL, H. L.				WELL #:	1	RRCID ->	017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2382	-	2392
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.													
DYKES, WM. C. "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 148022 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	49	1	331	3	N	-0-	-0-	
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	50	1	360	3	N	-0-	-0-	
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	N	-0-	-0-	
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	43	1	335	3	N	-0-	-0-	
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	40	1	322	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	N	-0-	-0-	

DYKES, WM. C. 'A'													
WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254													
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LITTLESON (4300)													
UPHAM OIL & GAS COMPANY													
KOONCE "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 099049 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254													
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	2	1	2	3	Y	-0-	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1	3	Y	-0-	1
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	1
05	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	3	1	1	3	Y	-0-	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	1

MEPCO-ELECTRA													
WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370													
02	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	864	1	557	3	Y	-0-	10
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1459 N	1459	-0-	-0-	B	-0-	966	1	493	3	Y	-0-	10
04	1270 N	1270	-0-	-0-	B	-0-	791	1	479	3	Y	-0-	10
05	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	997	1	464	3	Y	-0-	10
*06	820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	494	1	326	3	Y	-0-	10
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	10

AIRPORT													
WELL #: 1 T RRCID -> 102605 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394													
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-

AIRPORT													
WELL #: 3 RRCID -> 111206 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4368 - 4387													
02	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	367	1	234	3	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1297 N	1297	-0-	-0-	B	-0-	859	1	438	3	Y	-0-	-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	B	-0-	706	1	429	3	Y	-0-	-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	904	1	423	3	Y	-0-	-0-
*06	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	692	1	457	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-

IVADELL (MISS)		44834 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4294 - 4308	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	147	
03	14B2 EXT	25	-0-	25	25	2		N	-0-	147	
04	14B2 EXT	83	-0-	83	108	2		N	-0-	147	
05	93	7	-0-	-86	22	7	2	N	-0-	147	
06	22 R	-0-	-0-	-22	-0-			N	-0-	147	
07	93 N NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	147	

IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
MORELAND		WELL #:	1	RRCID ->	221564	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4068 - 4073
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-
03	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1837	2	N	-0-	-0-
04	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2	N	-0-	-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-	-0-
06	1770 N	1689	-0-	-81	-0-	1689	2	N	-0-	-0-
07	1612 N NO RPT	-0-	-0-	-1612	-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
02	11620	11482	-0-	-138	-0-	11482	2	N	-0-	-0-
03	12907	12886	-0-	-21	-0-	12886	2	N	-0-	-0-
04	12450	12474	-0-	24	24	12474	2	N	-0-	-0-
05	12865	13268	-0-	403	427	13268	2	N	-0-	-0-
06	12450	12043	-0-	-407	20	12043	2	N	-0-	-0-
07	12865 NO RPT	-0-	-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
02	980 #	777	-0-	-203	-0-	777	2	N	-0-	68
03	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-	68
04	1050 #	1044	-0-	-6	-0-	974	2	N	64	132
05	1085 #	1003	-0-	-82	-0-	993	2	N	9	38
06	1080 #	958	-0-	-122	-0-	958	2	N	-0-	38
07	1116 # NO RPT	-0-	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT	38

WALKER "1050"		WELL #:	1	RRCID ->	292263	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3795 - 3796
02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	11
03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	11
04	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-	11
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	11
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	11
07	372 # NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	11

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
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	173
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	564	2	12	9	184
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	194
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	967	2	14	9	207
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	217
07	620 N NO RPT	-0-	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	217

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045			
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
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170			
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-		19
03	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	1215 2		N	-0-		19
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-		19
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		19
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		19
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		19

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186			
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
03	961 N	364	-0-	-597	-0-	364 2		N	-0-		-0-
04	690 N	295	-0-	-395	-0-	295 2		N	-0-		-0-
05	775 N	343	-0-	-432	-0-	343 2		N	-0-		-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030			
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1229 2	26 9	N	24		113
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1327 2	29 9	N	26	107 1	32
04	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1301 2	29 9	N	26		58
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1367 2	29 9	N	26		84
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317 2	14 9	N	13		97
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		97

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060			
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		55
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-		55
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		55
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	767 2	65 9	N	59	73 1	41
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 2		N	-0-		41
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		41

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4076 - 4110			
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		-0-
03	3100 N	3547	-0-	447	-0-	447		N	-0-		-0-
04	3000 N	3107	-0-	107	-0-	554		N	-0-		-0-
05	3100 N	4128	-0-	1028	-0-	4128 2		N	-0-		-0-
06	6078 X	4496	-0-	-1582	-0-	4496 2		N	-0-		-0-
07	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		-0-

IVAN, E. (DUFFER)										//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC										822615									
KENNEDY "1064" UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	242480	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3954 - 4028
M	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	AMT	BALANCE
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			59
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			59
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			59
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			59
06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			59
07		0	X	NO	RPT	-0-	-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
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
06		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
07		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	259727	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4126 - 4148
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-
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-

J.B.T. (CONGLOMERATE)										44924 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.										863965									
MILLION										WELL #:	3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3964
02		846	N	-0-	-0-	-846	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03		10	N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58

BONNIE										WELL #:	1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501 - 3508
02		7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2					N	-0-				-0-
03		5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2					N	-0-				-0-
04		2550	X	1744	-0-	-806	-0-	1744	2					N	-0-				-0-
05		3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2					N	-0-				-0-
06		2550	X	1309	-0-	-1241	-0-	1309	2					N	-0-				-0-
07		2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2					N	-0-				-0-

BONNIE										WELL #:	1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3547 - 3564
02		898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2					N	-0-				31
03		2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2600	2			3	9	N	3				34
04		3000	N	3582	-0-	582	-0-	3581	2			1	9	N	1				35
05		3100	N	3402	-0-	302	-0-	884	2					N	-0-				35
06		3000	N	3640	-0-	640	-0-	1524	2					N	-0-				35
07		5422	X	3898	-0-	-1524	-0-	3898	2					N	-0-				35

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014									

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	4
RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999									

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 HARRISON, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 110896 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3412 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HARRISON, B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 110897 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

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			
02	812 #	705	-0-	-107	-0-	705 3			N	-0-			-0-
03	837 #	778	-0-	-59	-0-	778 3			N	-0-			-0-
04	859 R	859	-0-	-0-	-0-	859 3			N	-0-			-0-
05	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3			N	-0-			-0-
06	750 #	716	-0-	-34	-0-	716 3			N	-0-			-0-
07	899 #	710	-0-	-189	-0-	710 3			N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN				WELL #: 9	RRCID -> 114341	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5740	-	5876			
02	804 R	804	-0-	-0-	-0-	803 3	1 9	N		1			84
03	585 R	585	-0-	-0-	-0-	584 3	1 9	N		1			85
04	979 R	979	-0-	-0-	-0-	978 3	1 9	N		1			86
05	867 R	867	-0-	-0-	-0-	866 3	1 9	N		1			87
06	694 R	694	-0-	-0-	-0-	693 3	1 9	N		1			88
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N		-0-			88

MCLAUGHLIN				WELL #: 12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6147	PERF. 5898	-	5992			
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235 3			N	-0-			188
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	259 3			N	-0-			188
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-			188
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-			188
06	240 #	239	-0-	-1	-0-	239 3			N	-0-			188
07	279 #	237	-0-	-42	-0-	237 3			N	-0-			188

JMM (CANYON,UPPER)				45110 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: NOLAN				
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
JAMESON,JAHEW "B"				WELL #: 1	RRCID -> 128369	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH 7213	PERF. 5780	-	6050			
02	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-
03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3			N	-0-			-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-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 03/05/1992	TOTAL DEPTH 7467	PERF. N/A					
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J M M, SOUTH (COOK)				45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NOLAN				
ENRICH OIL CORPORATION				253100									
FOSTER-PRICE				WELL #: 1	RRCID -> 083058	COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5781	-	5809			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484							
MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 1011	RRCID -> 092761	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5702	- 5710		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
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

MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 2011	RRCID -> 093277	COMPL. DATE 05/01/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5669	- 5797		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
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

MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 2012	RRCID -> 093613	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5661	- 5784		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
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

MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 5011	RRCID -> 096130	COMPL. DATE 10/30/1981	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5725	- 5783		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
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

MCLAUGHLIN, J.M.				WELL #: 7012	RRCID -> 104763	COMPL. DATE 03/27/1983	TOTAL DEPTH 6025	PERF. 5650	- 5734		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
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

MCLAUGHLIN, J. M.				WELL #: 1112	RRCID -> 106337	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5626	- 5716		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
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

MCLAUGHLIN, J. M.				WELL #: 6012	RRCID -> 109573	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 5830	PERF. 5590	- 5717		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20
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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
CK5 SERVICES LLC			100898									
PITZER, J.E.			WELL #: 1		RRCID -> 093964		COMPL. DATE 12/28/1969		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2441 - 2453	
M	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

02	165 R	39	-0-	-126	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITZER, J.E.			WELL #: 2		RRCID -> 093965		COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2438 - 2458	
02	165 R	39	-0-	-126	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PITZER, J.E.			WELL #: 3		RRCID -> 093966		COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510		PERF. 2424 - 2436	
02	165 R	39	-0-	-126	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
03	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

D.N.I.			221589									
PHILLIPS, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 142428		COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2483 - 2493	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
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

K & W VANPELT COMPANY			448748									
JIMMIE WINDHAM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 081209		COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2474 - 2484	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTEX LLC			628115									
STOVER, D. G.			WELL #: 2		RRCID -> 081212		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH 2549		PERF. 2500 - 2505	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36

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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN		
OTEX LLC		//CONT.//		628115					
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190					
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2023 - WELL PLUGGED 8/19/2023									

BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2491 - 2502
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

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
02	360 N	54	-0-	-306	-0-	54 2	N	-0-	-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-	-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-

CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3918 - 3931
02	341 N	58	-0-	-283	-0-	58 2	N	-0-	20
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-	20
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	20
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	20
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-	20
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	20

CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3980 - 3990
02	240 N	13	-0-	-227	-0-	13 2	Y	-0-	57
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2	Y	-0-	57
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-	57
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	Y	-0-	57
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-	57
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	Y	-0-	57

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	4008 - 4054
M	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

02		605 N	81	-0-	-524	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
03		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-		-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-		-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
BIG STAR EXPLORATION				070442								
ROGERS		WELL #:		8	RRCID ->	141040	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4222 - 4234
M	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
02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
04		540 N	302	-0-	-238	-0-	302	3	N	-0-		-0-
05		527 N	237	-0-	-290	-0-	237	3	N	-0-		-0-
06		330 N	210	-0-	-120	-0-	210	3	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764								
RHODES RANCH		WELL #:		114	RRCID ->	072485	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	4405	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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D	RRCID ->	073065	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	N/A
M	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
02		196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2	N	-0-		62
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		62
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		62
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		62
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2	N	-0-		62
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-		62

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	4325 - 4332
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
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
06		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-		-0-
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	4340 - 4344
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
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		23
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		23
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		23
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		23
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-		23
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		23

J. V. T. (CONGL. 4250) //CONT.// 45214 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PARKS, RHONE INC. 641520
 JORDAN, TOM -B- WELL #: 1 RRCID -> 096647 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164

M	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
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
06	570 N	374	-0-	-196	-0-	374	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	413	-0-	-610	-0-	413	2	N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 MATHIS WELL #: 1 T RRCID -> 099420 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ANACONDA WELL #: 1 RRCID -> 267571 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042

02	728 X	224	-0-	-504	-0-	224	3	N	-0-			21
03	806 X	223	-0-	-583	-0-	223	3	N	-0-			21
04	720 X	146	-0-	-574	-0-	146	3	N	-0-			21
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			21
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3	N	-0-			21
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			21

RHODES RANCH WELL #: 3D RRCID -> 277427 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 RHODES W. J. B WELL #: 4 RRCID -> 061415 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600								
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 1		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 - 2044	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
LUKE		WELL #:		K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2182 - 2200	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	066384	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 2407 - 0	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	091076	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2400 - 2428	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	096302	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2363 - 2426	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629									
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096655	COMPL. DATE	04/04/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2035 -	2228	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-		-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	099601	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2124 -	2178	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-		-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		-0-

PARISH		WELL #:		2036	RRCID ->	109766	COMPL. DATE	02/28/1984	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 2018 -	2352	
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
07		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	
02		84 N	44	-0-	-40	-0-	44	2		N	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		-0-
07		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	
02		84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-		-0-
03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
06		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-		-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID ->	206447	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2098 -	2150	
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
03		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645									
PADGETT-A-				WELL #:	2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF.	1879 - 1936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
PADGETT -B-				WELL #:	3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF.	1968 - 2011
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)				45218 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
SIMPICO OIL & GAS				783485									
WALKER, M. T.				WELL #:	1	RRCID ->	017313	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2188 - 2209
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
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-			
WILSON, KELLY				929355									
FRAZIER				WELL #:	1	RRCID ->	017316	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217	PERF.	2181 - 2191
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
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-			
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
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-			
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
02	113 R	15	-0-	-98	-0-	15 2		N	-0-	-0-			
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	-0-			
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-	-0-			
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-			
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-	-0-			
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	-0-			

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500							
GRAHAM HEIRS				WELL #: 11	RRCID -> 146467	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 1668	PERF. 1493	-	1554	
M	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
02	777 R	381	-0-	-396	-0-	381 2		N	-0-		-0-
03	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
04	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
05	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-

GRAHAM HEIRS				WELL #: 14	RRCID -> 153931	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1838	PERF. 1498	-	1546	
02	679 R	333	-0-	-346	-0-	333 2		N	-0-		-0-
03	363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-		-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
07	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-

GRAHAM				WELL #: 17	RRCID -> 181463	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 1901	PERF. 1548	-	1610	
02	388 R	190	-0-	-198	-0-	190 2		N	-0-		-0-
03	217 #	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-		-0-
04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
05	217 #	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-
06	210 #	191	-0-	-19	-0-	191 2		N	-0-		-0-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	202 2		N	-0-		-0-

GRAHAM				WELL #: 15	RRCID -> 181899	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1531	-	1608	
02	161 R	79	-0-	-82	-0-	79 2		N	-0-		-0-
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-		-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-		-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-

JANELLEN (CADDO)				45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN				
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298							
DAVIS, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 017818	COMPL. DATE 04/15/1922	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1154	-	1157	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HORTON, T.G.				WELL #: 1	RRCID -> 081816	COMPL. DATE 03/05/1979	TOTAL DEPTH 1280	PERF. 1068	-	1120	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//	100298								
HORTON, T.G.		WELL #:	2	RRCID ->	082076	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1070 - 1220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #:	227570	RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1088 - 1230
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005											

MISSION ENERGY INC.		WELL #:	570410	RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1104 - 1238
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											

PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:	660810	RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1171 - 1200
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

DAVIS, W. B.		WELL #:	3	RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	1239 - 1245
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DAVIS, W. B.		WELL #:	4	RRCID ->	017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1162 - 1167
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810								
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

J. L. MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JANELLEN, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
MILLER, ALVIN L.				567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID -> 089537	COMPL. DATE 02/27/1980	TOTAL DEPTH 1177	PERF. 860	-	864	
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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		6	RRCID -> 094797	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 490	PERF. 433	-	441	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		5	RRCID -> 094918	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 965	PERF. 433	-	441	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MILLER, ALVIN L.		WELL #:		2	RRCID -> 095003	COMPL. DATE 07/01/1981	TOTAL DEPTH 580	PERF. 433	-	442	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		157

ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 125905	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 3736	PERF. 2623	-	2650	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
04	T. A.	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-		-0-
05	T. A.	2	-0-	2	5	2 3		N	-0-		-0-
06	T. A.	2	-0-	2	7	2 3		N	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT		-0-

JANET (GRAY 2600) //CONT.// 45708 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN
 YOUNG, ROY DEANE 949387
 YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

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

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			84
04		3000 N	5767	-0-	2767	2767	5721	2	46	9	N	42		126
05		3100 N	10294	-0-	7194	9961	10241	2	53	9	N	48		174
06		3000 N	9482	-0-	6482	16443	9462	2	20	9	N	18		192
07		248	NO RPT	-0-	-248	16195					N	NO RPT		192

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 D.J. & T. ENERGY 196227
 LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	60				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			56
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY 042398
 GRAY, L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M	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
02	335 N	54	-0-	-281	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
 QUAIL HOLLOW WELL #: 2 RRCID -> 287788 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3320 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
02	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
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-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M	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
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

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
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					13
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					13
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					13
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					13
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					13
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					13

JILL, N. (CONGL. 4050) 46358 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 HARALSON, ELLA -A- WELL #: 3 RRCID -> 118689 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062

M	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
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					43
03	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					43
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					43
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					43
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					43
07	465 N	174	-0-	-291	-0-	174	2			N	-0-					43

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

JIM NED		46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
RHYNE, J.V.		706379										
CUMMINGS				WELL #: 1		RRCID -> 151679		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A		

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JIM NED (MORRIS)		46465 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
RHYNE, J.V.		706379										
RICHEY, J. E.				WELL #: 3		RRCID -> 109855		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460		

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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		

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587										
MCKEICHAN, WILL				WELL #: 2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3320 - 3334		

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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		

02	692 N	385	-0-	-307	-0-	385	2	N	-0-		-0-	
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-		-0-	
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2	N	-0-		-0-	
07	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2	N	-0-		-0-	

JOHN K. (GRAY) 46875 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 SEALY-SMITH "121" WELL #: 1 RRCID -> 125728 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	397 3	11 9	N	10			98
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	253 3	9 9	N	8			106
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	5			111
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	2			113
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	3			116
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	178 3	7 9	N	6			122

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

02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
04	180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-			-0-
05	186 #	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-			-0-
06	180 #	90	-0-	-90	-0-	90 2		N	-0-			-0-
07	186 #	NO RPT	-0-	-186	-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

02	2800 N	488	-0-	-2312	682	488 2		Y	-0-			10
03	1200 N	518	-0-	-682	-0-	518 2		Y	-0-			10
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-			10
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-			10
06	510 N	233	-0-	-277	-0-	233 2		Y	-0-			10
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-			10

JOHNSON, FANNIE T. WELL #: RRCID -> 251360 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 3966 - 4055

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 HUNTER ENERGY, INC. 418929
 RIEBE, ANGELINA WELL #: 2 A RRCID -> 143126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3694 - 3710

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2023 - WELL PLUGGED 03/21/23

RIEBE, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 144530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3760 - 3805

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT			53
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
LANGFORD "C"		2		218837		4170	3685	PALO PINTO	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05-15-23									
LANGFORD "C"		4		218838		4140	3689	PALO PINTO	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2023 - WELL PLUGGED 06/05/23									
LANGFORD "C"		7		218840		4125	3668	PALO PINTO	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2023 - WELL PLUGGED 5/24/2023									
LANGFORD "C"		8		218841		4179	3664	PALO PINTO	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2023									
RIEBE, ANGELINA		3 A		218842		4100	3864	PALO PINTO	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19		Y	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023 - WELL PLUGGED 04/12/23									
JONES COUNTY REGULAR (GAS)		47113 200		267249		5370	3970	JONES	
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750							
HODO		WELL #:		1	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970 - 4370
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)		47222 250		275744		4580	4176	STEPHENS	
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251							
WHITTENBURG J		WELL #:		1	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4176 - 4188
02	14B2 EXT	654	-0-	654	3472	654	3	N	-0-
03	14B DENY	1552	-0-	1552	5024	1552	3	N	-0-
04	14B DENY	1535	-0-	1535	6559	1535	3	N	-0-
05	1500	1500	-0-	-0-	6559	1500	3	N	-0-
06	1500	1203	-0-	-297	6262	1203	3	N	-0-
07	3100 N	1273	-0-	-1827	4435	1273	3	N	-0-

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

JONISUE BOWDEN (CANYON)		47233 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: FISHER		
SWEETWATER PRODUCTION, INC.		833297							
SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	130267	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	4975 PERF. 4870 - 4885
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	1591		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23									

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENNETT		WELL #:	6	RRCID ->	211318	COMPL. DATE	04/06/2005	TOTAL DEPTH	3341 PERF. 3128 - 3200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28

JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
CDJ OIL CO.		140598							
THOMPSON JOSH		WELL #:	3	RRCID ->	061109	COMPL. DATE	04/27/1973	TOTAL DEPTH	4664 PERF. 4355 - 0
02	14B DENY	46	-0-	46	4494	46 3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	53	-0-	53	4547	53 3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	54	-0-	54	4601	54 3	N	-0-	-0-
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-

THOMPSON JOSH		WELL #:	4 C	RRCID ->	061110	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	4584 PERF. N/A
02	14B DENY	10	-0-	10	360	10 3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	370	10 3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	10	-0-	10	380	10 3	N	-0-	-0-
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-

THOMPSON, JOSH		WELL #:	5	RRCID ->	226040	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	4495 PERF. 4344 - 4369
02	14B2 EXT	46	-0-	46	4518	46 3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	4572	54 3	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	54	-0-	54	4626	54 3	N	-0-	-0-
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-

JOSH THOMPSON (MISS)			47323 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX			659782									
THOMPSON, JOSH 568			WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5010				N	NO RPT		-0-

JOSHUA (CONGL)			47326 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733									
HALEY-HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3589 - 3599	
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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOWRANCE INC.			511345									
HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373	
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

02	50 R	9	-0-	-41	-0-	9	3		N	-0-		-0-
03	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-		-0-
04	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-		-0-
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-		-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-

HUNTER			WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599	
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

02	32 R	6	-0-	-26	-0-	6	3		N	-0-		-0-
03	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		-0-
04	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		-0-
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-

PLACE OIL AND GAS CO.			667700									
CARROLL, BOB			WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212	
M	ALLOW CODE	GAS 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

02	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
03	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-
04	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		-0-
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-		-0-
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-		-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT		-0-

JUDY (CADD)			47516 150		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON		
SALTY LIME ENERGY, LLC			744508									
MATTHEWS 70			WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625	
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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		34
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

KAY (CADDO)		47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		448810												
TABER RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 100424		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870						
02	320	N	68	-0-	-252	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863						
02	321	N	68	-0-	-253	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

KDE (MISS.)		47826 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.		054545												
SOUTH GREEN "1-49"		WELL #: 149		RRCID -> 150927		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4208 - 4702						
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			70
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			70
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			70
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			70
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			70
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782												
DELAFOSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A						
02	2800	N	246	-0-	-2554	104	246	2		N	-0-			-0-
03	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2		N	-0-			-0-
04	360	N	137	-0-	-223	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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						
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

KEECHI CREEK (2100) //CONT.// 48408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 LEXGAS, INC. 500222
 COLLEEN WELL #: 4 RRCID -> 292301 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	279 N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-

KEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN ROSE (LO. CONGL.) 48780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 ROYAL TEXAN ENERGY CO. 732104
 CHANEY, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 121547 COMPL. DATE 05/26/1986 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3829 - 3831

M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 04/20/23

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516
KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KEVIN (ATOKA 4470) 49106 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HALSELL, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142620 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

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

02	250 R	59	-0-	-191	-0-	20	1	39	2	N	-0-					-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	23	1	48	2	N	-0-					-0-
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	24	1	49	2	N	-0-					-0-
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	N	-0-					-0-
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	24	1	47	2	N	-0-					-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	24	1	42	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

02	146 R	24	-0-	-122	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	10	1	19	2	N	-0-					-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	9	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	10	1	17	2	N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

KIGHT (CONGL 3750)		49180 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 111770		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3749 - 3754		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

KIGHT (DUFFER)		49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3995 - 4095		
02	1406 N	263	-0-	-1143	-0-	263	3	N	-0-			1
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			1
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3	N	-0-			1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			1
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3	N	-0-			1
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			1

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939		
02	921 N	169	-0-	-752	-0-	117	3	N	47			142
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	143	3	N	52			194
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	133	3	N	38	168	1	64
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	120	3	N	58			122
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	140	3	N	54			176
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	144	3	N	25	166	1	35

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.R.A.		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631		
02	171 R	85	-0-	-86	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

B.R.A.		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840		
02	171 R	85	-0-	-86	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620) //CONT.// 49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
 BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TINDALL III WELL #: 4 RRCID -> 141951 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MULLOY, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 217131 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

02	18 N	8	-0-	-10	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2	Y	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-			-0-

KIRBY WOB (STRAWN)
ABX OIL & GAS, INC.
GILBERT

49614 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
003646
WELL #: 3 A RRCID -> 152763 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394

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

KIRK
BURNS, LOUISE
BURNS, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE
111067
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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

KLEINER (DUFFER)
SO OPERATING COMPANY
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
800281
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	537	-0-	-2263	103	537	3			N	-0-					-0-
03	661 N	558	-0-	-103	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE)
PETEX
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
659782
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					76
03	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					76
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					76
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					76
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					76
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

SO OPERATING COMPANY
CARR, J. C.

800281
WELL #: 3 RRCID -> 104575 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3558 - 3568

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023

RHODES-SOUTH

WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					-0-

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 WHITLEY, RAYMOND 920489
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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

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

02	706 R	172	-0-	-534	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
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

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2016

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193					N	NO RPT					10
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

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

02	1415 N	219	-0-	-1196	-0-	219	3			N	-0-	166	1			9
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	276	3	20	9	N	18					27
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	291	3	9	9	N	8					35
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	298	3	12	9	N	11					46
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	297	3	13	9	N	12					58
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	309	3	13	9	N	12					70

ROBBINS, WAYNE "A" WELL #: 5 RRCID -> 238036 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068

02	2800 N	638	-0-	-2162	-0-	475	638	3		N	-0-					-0-
03	1159 N	684	-0-	-475	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	243144	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4100
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		2800 N	585	-0-	-2215	433	585 3	N	-0-			-0-
03		1079 N	646	-0-	-433	-0-	646 3	N	-0-			-0-
04		660 N	658	-0-	-2	-0-	658 3	N	-0-			-0-
05		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-			-0-
06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3	N	-0-			-0-
07		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099
02		2800 N	802	-0-	-1998	1575	802 3	N	-0-			-0-
03		2469 N	894	-0-	-1575	-0-	894 3	N	-0-			-0-
04		870 N	762	-0-	-108	-0-	762 3	N	-0-			-0-
05		899 N	682	-0-	-217	-0-	682 3	N	-0-			-0-
06		870 N	752	-0-	-118	-0-	752 3	N	-0-			-0-
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 4088
02		919 N	179	-0-	-740	-0-	179 3	N	-0-			-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
05		186 N	22	-0-	-164	-0-	22 3	N	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		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
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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
02		251 N	8	-0-	-243	-0-	8 2	N	-0-			-0-
03		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			-0-
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
07		93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2	N	-0-			-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
LYNDEN				WELL #:	1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3272 - 3287		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		14912 X	3095	-0-	-11817	-0-	3095 2			N	-0-			-0-
03		4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2			N	-0-			-0-
04		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303 2			N	-0-			-0-
05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2			N	-0-			-0-
06		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2			N	-0-			-0-
*07		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2			N	-0-			-0-

FINIS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3464 - 3482		
02		89 N	26	-0-	-63	-0-	26 2			N	-0-			54
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			54
04		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-			54
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-			54
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			54
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-			54

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
MADELLE				WELL #:	2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 2632 - 2874		
02		1226 N	440	-0-	-786	-0-	440 2			N	-0-			-0-
03		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2			N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-			-0-
05		496 N	325	-0-	-171	-0-	325 2			N	-0-			-0-
*06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			-0-
07		341 N	NO RPT	-0-	-341	-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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W.D. BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 3194 - 3250		
02		43 N	17	-0-	-26	-0-	17 2			N	-0-			45
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			45
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			45
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			45
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2			N	-0-			45
*07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			45

MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3240 - 3272		
02		882 N	257	-0-	-625	-0-	255 2	2 9		N	2			179
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			179
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 2	2 9		N	2			181
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			181
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9		N	2			183
*07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-	155 1		28

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	1114	-0-	-1686	887	1114 2	N	-0-			53	
03	1666 N	779	-0-	-887	-0-	779 2	N	-0-			53	
04	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107 2	N	-0-			53	
05	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087 2	N	-0-			53	
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-			53	
*07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-			53	

KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761								
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869
02	359 N	79	-0-	-280	-0-	79 2	N	-0-			-0-	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-	

HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852
02	214 N	52	-0-	-162	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-			-0-	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-	

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867
02	238 N	54	-0-	-184	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-	

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718
02	321 N	56	-0-	-265	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-	
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-	

HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805
02	178 N	34	-0-	-144	-0-	34 2	N	-0-			-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-	
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	

KRAMER (CONGL.)												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC //CONT.// 50259 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CABOT-KRAMER //CONT.// 448761												
WELL #: 4 RRCID -> 171289 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3796 - 3802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

02		248 N	48	-0-	-200	-0-	48	2	N	-0-		-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-		-0-
04		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		-0-
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	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-

KROC (BRENEKE SAND)												
CXL ENERGY LLC 50310 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
WATSON, O.H. 195770												
WELL #: 3 RRCID -> 105058 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 930 - 940												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KROOKED RIVER (CADD)												
STOVALL OPERATING CO. 50329 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON												
HENDRICK T-21 UNIT 824339												
WELL #: 1 RRCID -> 154470 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 4596 - 4605												
02		1614 N	269	-0-	-1345	-0-	269	2	N	-0-		24
03		310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-		24
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		24
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		24
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		24
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-		24

KUZELL (CONGLOMERATE)												
GIANT NRG CO., LP 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
MORGAN GAS UNIT 302592												
WELL #: 2 RRCID -> 156018 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5103 - 5115												
02		336 N	311	-0-	-25	-0-	20	1	291	2	N	-0-
03		403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-
04		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2			N	-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT

OXXN												
KIRKLAND 630579												
WELL #: 1 RRCID -> 082467 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5344 - 5433												
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GRAVES, ROBERT L												
WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204												
02		28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KWAN-MOR (LAKE SAND) 50452 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 QUAIL OPERATING, INC. 684501
 KWAN-MOR WELL #: RRCID -> 123904 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4376 - 4381

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550) 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
 JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467

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

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 WILLIAMS, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 073980 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		59
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		59
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		59
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		59
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		59
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		59

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 JOHNSTON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084681 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4280 - 4328

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	Y	-0-		-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	-0-		-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	-0-		-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	Y	-0-		-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	-0-		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER) 50481 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 LOWRANCE INC. 511345
 EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
02	270	N	48	-0-	-222	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-

L. C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345									
EMFINGER, B.		WELL #:		1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7000	2275	-0-	-4725	8033	2260	3	15	9	N	14	166
03		7750	3301	-0-	-4449	3584	3298	3	3	9	N	3	169
04		6548	2964	-0-	-3584	-0-	2964	3			N	-0-	169
05		3100 #	2933	-0-	-167	-0-	2933	3			N	-0-	169
06		3180 #	2633	-0-	-547	-0-	2633	3			N	-0-	11
07		3286 #	2829	-0-	-457	-0-	2829	3			N	-0-	11

ZAGAVA, LLC				950456				CNTY: STEPHENS					
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720 - 3724	
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-	-0-
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-	-0-
04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-	-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-	-0-
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-	-0-
07		T. A.	2793	-0-	2793	2793	2793	2			N	-0-	-0-

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ZAGAVA, LLC				950456									
LORD, JESSIE		WELL #:		3	RRCID ->	094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF.	2024 - 2028	
02		1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-	-0-
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-	-0-
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	-0-
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-	-0-
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	-0-
07		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	-0-

L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
KROH OPERATING LLC				478245									
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #:		1	RRCID ->	167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4926 - 4942	
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-	-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-	-0-
*06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	-0-

L & H (STRAWN)				50504 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
FERRELL, L.T.		WELL #:		1	RRCID ->	119863	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	2348 - 2376	
02		581 N	147	-0-	-434	-0-	147	2			N	-0-	30
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	30
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-	30
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	30
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	30
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	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 (-)	* * 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	
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			7
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			7
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-			7
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-			7
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-			7
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			7

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		50606 400 504707		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964		PERF. 911 - 936	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON		51170 500 112251		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810	
02	1618 N	112	-0-	-1506	-0-	112 2	N	-0-			19
03	403 N	81	-0-	-322	-0-	81 2	N	-0-			19
04	270 N	94	-0-	-176	-0-	94 2	N	-0-			19
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			19
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-			19
*07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE, J. R.		51393 300 188579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

REACH OIL WHITE, ODIS		695802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	N	-0-			-0-
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 1	N	-0-			-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. NEWTON		806190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280	
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47 3	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	58	-0-	58	58	58	2			N	-0-			-0-
*07	154	96	-0-	-58	-0-	96	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		
02	1366 R	332	-0-	-1034	-0-	332	2			N	-0-			-0-
03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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		
02	172 R	4	-0-	-168	-0-	4	2			N	-0-			10
03	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			10
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			10
05	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			10
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			10
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			10

WILLIAMSON, J.		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
WILLIAMSON, J.		022922		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369 - 3373		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
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

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
TINDALL "D"		022922		WELL #: 1D		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3542 - 3570		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
02	852 R	104	-0-	-748	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-			-0-
04	210 #	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-			-0-
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648		
02	52 R	2	-0-	-50	-0-	2	2			N	-0-			8
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			8
04	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-			8
05	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			8
06	12 #	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-			8
07	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
MEAZELL CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	066857	COMPL. DATE	06/03/1976	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3511 - 0	
02	56 #	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
02	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			24
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			24
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			24
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			24
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			24
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			24
MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-			-0-
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

02		56 #	47	-0-	-9	-0-	47	2	N	-0-		-0-
03		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-		-0-
06		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		-0-
07		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		-0-

FINLEY, CATHERN 268650												
FINLEY J.J. WELL #: 1 RRCID -> 062209 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 1531 PERF. N/A												

02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

JD OPERATING 427405												
MCGOUGH WELL #: 1 RRCID -> 105600 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3495 - 3500												

02		2758 R	484	-0-	-2274	-0-	484	2	N	-0-		-0-
03		589 #	574	-0-	-15	-0-	574	2	N	-0-		-0-
04		570 #	567	-0-	-3	-0-	567	2	N	-0-		-0-
05		589 #	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-		-0-
06		570 #	542	-0-	-28	-0-	542	2	N	-0-		-0-
07		589 #	581	-0-	-8	-0-	581	2	N	-0-		-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162												
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415												

02		239 R	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8 9	Y	7	49
03		176 R	176	-0-	-0-	-0-	161	3	15 9	Y	14	3
04		180 #	87	-0-	-93	-0-	81	3	6 9	Y	5	8
05		186 #	39	-0-	-147	-0-	35	3	4 9	Y	4	12
06		180 #	43	-0-	-137	-0-	40	3	3 9	Y	3	15
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT	15

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446												

02		392 #	265	-0-	-127	-0-	258	3	7 9	Y	6	41
03		434 #	381	-0-	-53	-0-	368	3	13 9	Y	12	3
04		425 R	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4 9	Y	4	7
05		469 R	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3 9	Y	3	10
06		457 R	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3 9	Y	3	13
07		434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT	13

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423												

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
07		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
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			20
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			20
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			20
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			20
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	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		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
02	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			89
03	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			89
04	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			89
05	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			89
06	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			89
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			89

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

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425	-	3063	
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964											
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH	3626	PERF.	3572	-	3580	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492					N	NO RPT				-0-
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-

MOORE, HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	076592	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206													
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDDLE WELL #: 2 RRCID -> 093967 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4366 - 4390													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 KOONCE WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251

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

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA) 51501 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RHYNE, J.V. 706379
 YATES, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA) 51501 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
 ELSIE SIMS HILL WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594

02	700	428	-0-	-272	279	428	2			N	-0-					-0-
03	1718 N	1439	-0-	-279	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	229	-0-	-1151	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	236	-0-	-1190	-0-	236	2			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
 HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LAKE NECESSITY (DUFFER) 51505 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS
 BURTON SERVICES, INC. 112251
 LANGFORD, G. E. -G- WELL #: 1 G RRCID -> 291620 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148

02	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2		N	-0-					31
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-												
03	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	2		N	-0-					31
04	1073 N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2		N	-0-					31
05	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2		N	-0-					31
06	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2		N	-0-					31
*07	987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2		N	-0-					31

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 LANGSTON WELL #: 1 RRCID -> 112563 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 LANGFORD ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 144244 COMPL. DATE 02/10/1974 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

LANGFORD, G. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150055 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818
 LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
KATSCO ENERGY, INC. 451645
HARRIS, B.K. "T" WELL #: 1 RRCID -> 151011 COMPL. DATE 09/10/1994 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167

M	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
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-			44
03	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-			44
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2271	3	3	9	N	3			47
05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2379	3	3	9	N	3			50
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	N	2			52
07	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	2275	3			N	-0-			52

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
COTTEN "A" WELL #: 1 T RRCID -> 083634 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5108 - 5116

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OXXN 630579
REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

02	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
BASA RESOURCES, INC. 053974
BROWN, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 215641 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 3971 - 3990

02	2800 N	83	-0-	-2717		2521	83	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	617	-0-	-2483		38	617	2		N	-0-			-0-
04	1140 N	863	-0-	-277		-0-	863	2		N	-0-			-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-		-0-	1113	2		N	-0-			-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-		-0-	1217	2		N	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-		-0-	1327	2		N	-0-			-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

02	2210 N	430	-0-	-1780		-0-	430	2		N	-0-			-0-
03	581 N	581	-0-	-0-		-0-	581	2		N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-		-0-	603	2		N	-0-			-0-
05	625 N	625	-0-	-0-		-0-	625	2		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-		-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-		-0-	622	2		N	-0-			-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

02	23966 X	4361	-0-	-19605		-0-	4353	2	8	9	N	7		193
03	4960 X	4872	-0-	-88		-0-	4852	2	20	9	N	18		211
04	4800 X	4665	-0-	-135		-0-	4639	2	26	9	N	24		235
05	4960 X	4704	-0-	-256		-0-	4687	2	17	9	N	15		250
06	4740 X	4553	-0-	-187		-0-	4546	2	7	9	N	6		256
07	4867 X	4752	-0-	-115		-0-	4731	2	21	9	N	19	166 1	109

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
GTG OPERATING, LLC				337080										
SLOAN-MARTIN		WELL #:		1A		RRCID -> 192369		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 K	-0-	-0-	-0-		86			N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-		86			N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-		86			N	-0-			-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-		86			N	-0-			-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-

PETEX				659782						CNTY: STEPHENS				
MISS SARAH		WELL #:		1		RRCID -> 098318		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4003 - 4118				
02		1161 N	1161	-0-	-0-		-0-	1161	2	N	-0-			37
03		1374 N	1374	-0-	-0-		-0-	1348	2	N	24			61
04		1290 N	1148	-0-	-142		-0-	1148	2	N	-0-			61
05		1271 N	888	-0-	-383		-0-	888	2	N	-0-			61
06		1290 N	1075	-0-	-215		-0-	1075	2	N	-0-			61
07		1178 N	NO RPT	-0-	-1178		-0-			N	NO RPT			61

ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951				
02		15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-			-0-
03		31 N	15	-0-	-16		-0-	15	2	N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29		-0-	1	2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15		-0-			N	-0-			-0-
07		1 N	NO RPT	-0-	-1		-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973				
02		1368 N	1368	-0-	-0-		-0-	1368	2	N	-0-			-0-
03		1206 N	1206	-0-	-0-		-0-	1206	2	N	-0-			-0-
04		720 N	364	-0-	-356		-0-	364	2	N	-0-			-0-
05		1179 N	1179	-0-	-0-		-0-	1179	2	N	-0-			-0-
06		2337 N	2337	-0-	-0-		-0-	2337	2	N	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372		-0-			N	NO RPT			-0-

FROST HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066				
02		631 N	631	-0-	-0-		-0-	631	2	N	-0-			-0-
03		442 N	442	-0-	-0-		-0-	442	2	N	-0-			-0-
04		510 N	420	-0-	-90		-0-	420	2	N	-0-			-0-
05		527 N	454	-0-	-73		-0-	454	2	N	-0-			-0-
06		662 N	662	-0-	-0-		-0-	662	2	N	-0-			-0-
07		434 N	NO RPT	-0-	-434		-0-			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				
02		28 N	2	-0-	-26		-0-	2	3	N	-0-			-0-
03		40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	3	N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	3	N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	3	N	-0-			-0-
06		46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	3	N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	3	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 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	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

3 S PRODUCTION, INC.				953796			CNTY: ERATH					
CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF.	2322	-	2438
02	1349	N	268	-0-	-1081	-0-	268	3	N	-0-		137
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		137
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-		137
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		137
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		137
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		137

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
ROBERSON, C. L.				716380								
LANEY, M. E. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2594	-	2596
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH					
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY				526294								
SIRMAN		WELL #:		1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	N/A		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
FISHBACK		WELL #:		1	RRCID -> 102161	COMPL. DATE 09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF.	3952	-	3958
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	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
02	2800	N	562	-0-	-2238	395	562	2	N	-0-		-0-
03	1026	N	631	-0-	-395	-0-	631	2	N	-0-		-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-		-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		18019 X	5112	-0-	-12907	-0-	5112 2			N	-0-		-0-
03		6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547 2			N	-0-		-0-
04		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214 2			N	-0-		-0-
05		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646 2			N	-0-		-0-
06		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 2			N	-0-		-0-
07		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974 2			N	-0-		-0-

PARKS, RHONE INC.				641520						CNTY: STEPHENS			
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913 - 0
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-		-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-		-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-		-0-

LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962 - 3985
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2			N	-0-		-0-
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2			N	-0-		-0-
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2			N	-0-		-0-
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2			N	-0-		-0-
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2			N	-0-		-0-
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2			N	-0-		-0-

LANGFORD (RANGER)				51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.				641520						CNTY: STEPHENS			
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726 - 3734
02		2968	2843	-0-	-125	-0-	2843 2			N	-0-		-0-
03		3286	3179	-0-	-107	-0-	3179 2			N	-0-		-0-
04		3180	2432	-0-	-748	-0-	2432 2			N	-0-		-0-
05		3224 #	2889	-0-	-335	-0-	2889 2			N	-0-		-0-
06		3276	3228	-0-	-48	-0-	3228 2			N	-0-		-0-
07		3246 R	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2			N	-0-		-0-

LAURA C. (MISS.)				52267 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
H. D. INVESTMENTS				340219						CNTY: STEPHENS			
BLACK "27"				WELL #:	4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	4094 - 4105
02		1892 N	351	-0-	-1541	-0-	351 2			N	-0-		-0-
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2			N	-0-		-0-
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-		-0-
05		372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2			N	-0-		-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2			N	-0-		-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-		-0-

LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN					
MUCKLERoy GAS				592422						CNTY: BROWN			
MUCKLERoy				WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559 - 2578
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON		52510 500 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN					
		WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065 - 6068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

LAZY BEND GAS (STRAWN) BRAZOS OPERATING LLC RICHARDS J. H.		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2485				N	-0-			-0-

NELSON UNIT		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1799 - 1810		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	445				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	92	-0-	92	537	92	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	187	-0-	187	724	187	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	398	-0-	398	1122	398	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	406	-0-	406	1528	406	2		N	-0-			-0-
07	1916	388	-0-	-1528	-0-	388	2		N	-0-			-0-

BODIFORD		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	092994	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2027 - 2039		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOSIER UNIT		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004	PERF.	1813 - 1870		
02	1542 N	102	-0-	-1440	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	180 N	72	-0-	-108	-0-	72	2		N	-0-			-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	100427	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1923 - 1990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-			12
03	14B2 EXT	86	-0-	86	661	86	2			N	-0-			12
04	14B2 EXT	64	-0-	64	725	64	2			N	-0-			12
05	14B2 EXT	32	-0-	32	757	32	2			N	-0-			12
06	14B DENY	42	-0-	42	799	42	2			N	-0-			12
07	837	38	-0-	-799	-0-	38	2			N	-0-			12

PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 - 1890			
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		WELL #:		448761	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972			
CHENAULT "B"														
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
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			
02	14B2 EXT	28	-0-	28	478	28	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	32	-0-	32	510	32	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-			-0-
05	510	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942			
02	14B2 EXT	108	-0-	108	603	108	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	102	-0-	102	705	102	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	138	-0-	138	843	138	2			N	-0-			-0-
05	941	98	-0-	-843	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639							
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109575	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1905	- 2040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	138	-0-	138	883	138 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	118	-0-	118	1001	118 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	1123	122 2		N	-0-		-0-
05	1251	128	-0-	-1123	-0-	128 2		N	-0-		-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-

NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112348	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 2397	PERF. 1689	- 2055		
02	540 N	302	-0-	-238	-0-	302 2		N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DIANE MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 107736	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 4118	PERF. 3681	- 3841		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LEDBETTER (LAKE)		52829 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 017861	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	291 N	-0-	-0-	-291	-0-			N	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	292 N	-0-	-0-	-292	-0-					N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. 511345
 HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

02	2800 N	845	-0-	-1955	1748	845	3			Y	-0-			9
03	2690 N	942	-0-	-1748	-0-	942	3			Y	-0-			9
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-			9
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-			9
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-			9
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3			Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

02	2318 N	374	-0-	-1944	-0-	374	3			Y	-0-			9
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			9
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3			Y	-0-			9
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-			9
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-			9
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

02	213 N	38	-0-	-175	-0-	38	3			N	-0-			38
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			38
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			38
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			38
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			38
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			38

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. 641520
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
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

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

02	1483 N	330	-0-	-1153	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 115322	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3570	- 3582	
M	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
02	1176 N	487	-0-	-689	-0-	487 3	N	-0-		-0-
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-		-0-
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
06	1470 N	1210	-0-	-260	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
07	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 3	N	-0-		-0-

BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118513	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3560	- 3570	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WINCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560	- 3570	
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161 3	N	-0-		-0-
03	279 N	109	-0-	-170	-0-	109 3	N	-0-		-0-
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 3	N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 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	
02	2800 N	2214	-0-	-586	3947	2214 2	N	-0-		-0-
03	3100 N	2403	-0-	-697	3250	2403 2	N	-0-		-0-
04	4937 X	1687	-0-	-3250	-0-	1687 2	N	-0-		-0-
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		-0-
06	1290 X	994	-0-	-296	-0-	994 2	N	-0-		-0-
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194			CNTY: STEPHENS			
RAY, LEE				WELL #: 2	RRCID -> 172026	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3540	- 3543	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RAY, LEE				WELL #: 1R	RRCID -> 284395	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 3294	- 3300	
02	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2428 2	42 9	N	38	166
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2298 2	76 9	N	69	126
04	2400 N	2100	-0-	-300	-0-	2047 2	53 9	N	48	88
05	2635 N	2178	-0-	-457	-0-	2125 2	53 9	N	48	136
06	2550 N	2140	-0-	-410	-0-	2090 2	50 9	N	45	181
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2292 2	43 9	N	39	50

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WARD, E. J.		52900 426 022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	399 N	101	-0-	-298	-0-	42	2	59	9	N	54					144
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	87	2	23	9	N	21					165
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	53	2	4	9	N	4	161	1			8
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	16	2	22	9	N	20					28
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	10	2	7	9	N	6					34
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	6	2	13	9	N	12					46

WRIGHT, W.B. "A"		52900 426 022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	410 N	42	-0-	-368	-0-	42	2			N	-0-					70
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					70
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					70
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					70
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					70
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					70

BRAKA OPERATING, L.L.C. CHESLEY, J. E.		088563 2A		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, C. L.		088563 3		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2189 N	225	-0-	-1964	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

MCCONNELL-MORELAND		088563 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	536 N	79	-0-	-457	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

CHESLEY, J. E.		088563 2		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	718 N	196	-0-	-522	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773
M	O	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
02		2762 N	563	-0-	-2199	-0-	563	2	N	-0-		-0-
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		-0-
04		630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2	N	-0-		-0-
05		620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2	N	-0-		-0-
06		570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2	N	-0-		-0-
07		589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2	N	-0-		-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
HART ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3810 - 3820
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
05		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3	N	-0-		-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX				659782								
GROVES, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	017916	COMPL. DATE	11/02/1947	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3804 - 3820
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	30	2	147	9	N	134
03		645 N	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	N	14
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	566	2	19	9	N	17
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	563	2	39	9	N	35
06		630 N	491	-0-	-139	-0-	456	2	35	9	N	32
07		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		103

WARD, E. J.		WELL #:		7	RRCID ->	017920	COMPL. DATE	02/25/1955	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3650 - 3672
02		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-
03		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-
04		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-
05		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-
06		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-
07		1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		8

GROVES, W H		WELL #:		6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3924 - 3934
02		2800 N	2293	-0-	-507	6985	2253	2	40	9	N	36
03		3100 N	2487	-0-	-613	6372	2430	2	57	9	N	52
04		3000 N	2184	-0-	-816	5556	2117	2	67	9	N	61
05		3100 N	2174	-0-	-926	4630	2134	2	40	9	N	36
06		3000 N	2136	-0-	-864	3766	2071	2	65	9	N	59
07		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	2278			N	NO RPT		246

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID ->	087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3775 - 3781
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694							
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3770 - 3790
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3774 - 3782
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922									
MCCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728
02	343 N	50	-0-	-293	-0-	50	2				-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2				-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2				-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2				-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922										
HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	436 N	84	-0-	-352	-0-	84	2	N	-0-			94
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			94
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			94
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			94
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-			94
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-			94

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603 - 3697					
02	1525 N	192	-0-	-1333	-0-	192	2	N	-0-			26
03	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			26
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			26
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			26
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			26
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2	N	-0-			26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654 - 3712					
02	2800 N	1284	-0-	-1516	5289	1284	2	N	-0-			30
03	3100 N	1690	-0-	-1410	3879	1690	2	N	-0-			30
04	3000 N	532	-0-	-2468	1411	532	2	N	-0-			30
05	1519 N	108	-0-	-1411	-0-	108	2	N	-0-			30
06	450 N	2	-0-	-448	-0-	2	2	N	-0-			30
07	465 N	60	-0-	-405	-0-	60	2	N	-0-			30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3672 - 3682					
02	556 N	154	-0-	-402	-0-	154	2	N	-0-			43
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			43
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			43
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			43
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			43
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			43

BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3617 - 3626			
02	18 N	-0-	-0-	-18	-0-			N	-0-			-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-		105675		WELL #: 1		RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
KLEINER		WELL #:		1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496						
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
02	336 N	50	-0-	-286	-0-	50	2			N	-0-				162
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-				162
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				162
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	N	4				166
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5	154	1		17
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-				17

PETEX				659782											
HOLLAND, K. D.		WELL #:		2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350						
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-				-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-
05	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-				-0-
06	690 N	102	-0-	-588	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				-0-

GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3542 - 3616						
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				100
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-				100
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				100
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-				100
06	1290 N	842	-0-	-448	-0-	842	2			N	-0-				100
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				100

GROVES, W. H.		WELL #:		15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291											
HITTSO -B-		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3918 PERF. 3364 - 3383						
02	40 N	7	-0-	-33	-0-	6	3	1	9	Y	1				150
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	5	3	1	9	Y	1				151
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	5	3	1	9	Y	1				152
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	5	3	1	9	Y	1				153
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1				154
07	P&A COND	-0-	-0-	-6	-0-					Y	1				155

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023

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

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		
02	33 N	7	-0-	-26	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HITTSOON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3704 - 3724		
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

LEE RAY (RANGER)		52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
WRIGHT, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639		
02	315 N	82	-0-	-233	-0-	82	2	N	-0-			67
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			67
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			67
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			67
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			67
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			67

WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704		
02	40 N	9	-0-	-31	-0-	9	2	N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2	N	-0-			-0-

WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664		
02	121 N	20	-0-	-101	-0-	20	2	N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-

WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556		
02	442 N	46	-0-	-396	-0-	46	2	N	-0-			122
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			122
04	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-			122
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-			122
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-			122
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			122

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	UNDERAGE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND							
HITTONSON -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635	
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
04	750 N	394	-0-	-356	-0-	394	3			N	-0-			-0-
05	775 N	373	-0-	-402	-0-	373	3			N	-0-			-0-
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	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	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2042	
02	4924 X	768	-0-	-4156	-0-	768	2			N	-0-			-0-
03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	818	-0-	818	-0-	818	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	849	-0-	849	1667	849	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	812	-0-	812	2479	812	2			N	-0-			-0-
*07	3388 X	909	-0-	-2479	-0-	909	2			N	-0-			-0-

ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		4220 X	658	-0-	-3562	-0-	658	2					N	-0-	-0-
03		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	701	-0-	701	-0-	701	2					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	728	-0-	728	-0-	1429	2					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	696	-0-	696	-0-	2125	2					N	-0-	-0-
*07		2904 X	779	-0-	-2125	-0-	779	2					N	-0-	-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
ANDERSON PRODUCTION 022922
WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		122 N	19	-0-	-103	-0-	19	2					N	-0-	-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2					N	-0-	-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2					N	-0-	-0-
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2					N	-0-	-0-
06		14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2					N	-0-	-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2					N	-0-	-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2					N	-0-	-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2					N	-0-	-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2					N	-0-	-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2					N	-0-	-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							N	NO RPT	-0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2					N	-0-	-0-
03		310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2					N	-0-	-0-
04		360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2					N	-0-	-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2					N	-0-	-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2					N	-0-	-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-							N	NO RPT	-0-

LESIKAR (ATOKA) 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225
 LESIKAR, WM. WELL #: B 1 RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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

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	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PETEX 659782
 WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					21
03	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					21
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					21
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					21
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					21
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					21

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					55
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					55
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					55
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					55
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					55
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					55

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 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	EOM BALANCE
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-	-0-
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-	-0-
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-	-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-	-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-	-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT	-0-

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881
02	55 N	-0-	-0-	-55	-0-				N	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944
WHITESIDE "11" UNIT													
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	0 N	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-		

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 3940 - 3964
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	44

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980		
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	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-	

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890 - 3908		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	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-	

WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	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-	

BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	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-	

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916 - 3924		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	

LIBERTY OAK (BIG SALINE) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRISWOLD, G. O.		53505 500 190494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
WELL #:		1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	45 N	6	-0-	-39	-0-	6 3		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. CALLOWAY, E. A.		239726		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504				
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	207 2		N	-0-			-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 2		N	-0-			-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470		
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YOUNG		WELL #:		1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627		
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			-0-
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-			-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2		N	-0-			-0-
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2		N	-0-			-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2		N	-0-			-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 2		N	-0-			-0-
HAMMOND, E R		WELL #:		2		RRCID -> 084177		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HEXAGON OIL AND GAS INC. CALLOWAY		383200		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618				
02	658 N	122	-0-	-536	-0-	122 2		N	-0-			15
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			15
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			15
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			15
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			15
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			15

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
MIZE,R.B. "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464 - 3555
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

MIZE,R.B. "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3678 - 3706
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820		WELL #:		1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3487 - 3509
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3494 - 3522
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CARAWAY		WELL #:		10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF.	3712 - 3796
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-		-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:		2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3532 - 3550
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
I.W YOUNG G V		WELL #:		1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3454	-	3532
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
02	2605 N	1071	-0-	-1534	-0-	125 1	946 2	N	-0-	-0-			93	
03	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	152 1	1025 2	N	-0-	-0-			93	
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	137 1	1010 2	N	-0-	-0-			93	
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	152 1	1035 2	N	-0-	-0-			93	
06	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	152 1	978 2	N	-0-	-0-			93	
07	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	145 1	1017 2	N	-0-	-0-			93	

I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482	-	3535
02	46 N	33	-0-	-13	-0-	4 1	29 2	N	-0-	-0-			-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	45 2	N	-0-	-0-			-0-	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	N	-0-	-0-			-0-	
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 2	N	-0-	-0-			-0-	
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11 1	69 2	N	-0-	-0-			-0-	
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 2	N	-0-	-0-			-0-	

PENDRAGON OIL CO.				651162	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348	-	3356
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578	-	3758
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
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-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556	-	3568
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484	-	3940
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	-0-				-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3		N	-0-	-0-				-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-	-0-				-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	-0-				-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-	-0-				-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-	-0-				-0-

LIL AUDREY (COMYN) XTA RESOURCES LLC HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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-

WESTERMAN, L. D.		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LILLY BELL (CADD0) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE "A"		53580 075 333935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348			
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	3	N	24	24	1	-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	26	9	1100	3	N	26	26	1	-0-
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1231	3	N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	29	9	1230	3	N	28	28	1	-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	3	N	-0-			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	73	1	1115	3	N	25	25	1	-0-
						31	9							
						64	1							
						82	1							
						28	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		53580 300 333935		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 - 4020			
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	15	1	295	3	N	6	6	1	-0-
03	341 N	158	-0-	-183	-0-	7	9	142	3	N	7	7	1	-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	8	1	185	3	N	-0-			-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	10	1	233	3	N	4	4	1	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	4	9	292	3	N	4	4	1	-0-
						12	1							
						22	1							
						4	9							

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 9 RRCID -> 181148 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	6	1	121	3	N	2	2	1	-0-	
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	2	9	111	3	N	3	3	1	-0-	
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-	
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	100	3	N	2	2	1	-0-	
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	2	9	97	3	N	-0-			-0-	
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	2	2	1	-0-	
						2	9								

 COUNTY LINE 12 WELL #: A 8 RRCID -> 181620 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031

02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	7	4	1	40
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	9	134	3	N	3	3	1	40
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	3	9	73	3	N	-0-			40
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	40
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	1	9	68	3	N	-0-			40
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	66	3	N	1	1	1	40
						5	1							
						1	9							

 COUNTY LINE 11 WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

02	84 N	68	-0-	-16	-0-	3	1	64	3	N	1	1	1	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9	67	3	N	1	1	1	-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1	9	68	3	N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	66	3	N	1	1	1	-0-
						5	1							
						1	9							

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	5	5	1	-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	6	9	224	3	N	5	5	1	-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	6	9	196	3	N	4	4	1	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
						13	1							
						4	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 18		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: STEPHENS			
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

RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067													
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-		-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	136	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	N	-0-		-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	6	1	80	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						

COUNTY LINE 22 WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020													
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	3	1	64	3	N	-0-	1 1	-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						

COUNTY LINE 11 WELL #: 12A RRCID -> 183492 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4005 - 4034													
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	3	1	64	3	N	1	1 1	1
						1	9						
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1 1	1
						1	9						
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		1
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1 1	1
						1	9						
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		1
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1 1	1
						1	9						

COUNTY LINE 22 WELL #: 13A RRCID -> 183493 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4011 - 4028													
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	3	3 1	-0-
						3	9						
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS						
		WELL #: A 19	RRCID -> 184810	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4043	- 4064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	793 N	207	-0-	-586	-0-	10	1	N	4	4	1	-0-
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	4	9	N	4	4	1	-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4	9	N	4	4	1	-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	14	1	N	5	5	1	-0-
						13	1	N				-0-
						15	1	N				-0-
						6	9					
COUNTY LINE 11		WELL #: A 20	RRCID -> 184811	COMPL. DATE 05/30/2001	TOTAL DEPTH 4509	PERF. 4029	- 4046					
02	1241 N	291	-0-	-950	-0-	13	1	N	12	12	1	2
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	13	9	N	6	6	1	2
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	23	1	N	-0-			2
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	7	9	N	8	8	1	2
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	21	1	N	-0-			2
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	15	1	N	5	5	1	2
						9	9					
						14	1	N				2
						19	1	N				2
						6	9					
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21	RRCID -> 184813	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4064	- 4078					
02	633 N	136	-0-	-497	-0-	6	1	N	3	3	1	3
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	3	9	N	3	3	1	3
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			3
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	9	N	3	3	1	3
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			3
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	N	3	3	1	3
						3	9					
						9	1	N				3
						10	1	N				3
						3	9					
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22	RRCID -> 184814	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3984	- 4020					
02	865 N	189	-0-	-676	-0-	9	1	N	3	3	1	1
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	3	9	N	4	4	1	1
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-			1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	4	9	N	5	5	1	1
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			1
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	N	5	5	1	1
						6	9					
						14	1	N				1
						19	1	N				1
						6	9					

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 36		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: STEPHENS						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

COUNTY LINE 22																
WELL #: A 36 RRCID -> 185531 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4088 - 4112																
02	1416 N	203	-0-	-1213	-0-	9	1	185	3	N	8	8	1			1
03	310 N	172	-0-	-138	-0-	9	9	159	3	N	4	4	1			1
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	10	1	177	3	N	-0-					1
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	4	4	1			1
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	155	3	N	4	4	1			1

COUNTY LINE 22																
WELL #: A 37 RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073																
02	1080 N	226	-0-	-854	-0-	11	1	213	3	N	2	2	1			-0-
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	5	5	1			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	9	93	3	N	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	2	2	1			-0-
06	390 N	259	-0-	-131	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	5	5	1			-0-

COUNTY LINE 11																
WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
02	367 N	68	-0-	-299	-0-	3	1	64	3	N	1	1	1			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	1	1	1			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	1	1	1			-0-

COUNTY LINE 21																
WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036																
02	2019 N	359	-0-	-1660	-0-	17	1	331	3	N	10	10	1			-0-
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	19	1	347	3	N	8	8	1			-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	9	9	1			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	10	9	400	3	N	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	8	8	1			-0-

 LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935
 COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	846 N	239	-0-	-607	-0-	11	1	222	3	N	5	5	1			1
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	9	284	3	N	5	5	1			1
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					1
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	7	7	1			1
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					1
*07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	6	6	1			1

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032

02	249 N	68	-0-	-181	-0-	3	1	64	3	N	1	1	1			15
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	1	1	1			15
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					15
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1			15
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					15
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1	1			15

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 30 RRCID -> 186241 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076

02	393 N	70	-0-	-323	-0-	3	1	64	3	N	3	3	1			4
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	81	3	N	1	1	1			4
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-					4
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	2	2	1			4
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					4
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	3	3	1			4

 COUNTY LINE 11 WELL #: A 32 RRCID -> 186244 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074

02	837 N	190	-0-	-647	-0-	9	1	177	3	N	4	4	1			1
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	12	1	210	3	N	4	4	1			1
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					1
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	11	1	192	3	N	5	5	1			1
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	3	N	-0-					1
*07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	3	3	1			1

 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					40
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					40
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					40
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					40

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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

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

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

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

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

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 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008																

LINK RANCH (STRAWN) 53738 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 LINK "M" WELL #: 1 RRCID -> 290333 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2778 - 2782

02	1089 N	185	-0-	-904	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ALARON ENERGY, INC. 010450
 PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275					N	NO RPT					-0-
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-

BIG STAR EXPLORATION 070442
 ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		-0-	
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		-0-	
04	780 N	766	-0-	-14	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		-0-	
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 3	N	-0-		-0-	
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770 3	N	-0-		-0-	

9K INVESTMENTS LLC				988752			CNTY: HOOD				
KEY				WELL #:	1	RRCID -> 078250	COMPL. DATE 03/19/1978	TOTAL DEPTH 5111	PERF. 4414	-	4958
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		19	
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		19	
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	N	-0-		19	
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	N	-0-		19	
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		19	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19	

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		
02	1857 N	344	-0-	-1513 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	434 N	344	-0-	-90 B	-0-	344 2	N	-0-		-0-	
04	360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336 2	N	-0-		-0-	
05	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-	
06	356 N	356	-0-	-0 B	-0-	356 2	N	-0-		-0-	
07	341 N	NO RPT	-0-	-341 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

FAULKNER, K. H.				WELL #:	1	RRCID -> 071330	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 4207	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

BROOKSHIRE, BOBBY G.				WELL #:	1	RRCID -> 072569	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 4198	PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
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-	

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD								
JERICHO ENERGY, INC				432097											
DOSTER BRUCE				WELL #:	1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2869	-	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE						
02	162 N	75	-0-	-87 B	-0-	3 1	72 2	N	-0-	-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	4 1	84 2	N	-0-	-0-					
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	4 1	83 2	N	-0-	-0-					
05	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	4 1	86 2	N	-0-	-0-					
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-					
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT	-0-					

GUERRY GRADY				WELL #:	2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	N/A		
02	678 N	181	-0-	-497 B	-0-	8 1	173 2	N	-0-	-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	8 1	177 2	N	-0-	-0-					
04	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	8 1	160 2	N	-0-	-0-					
05	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	8 1	168 2	N	-0-	-0-					
06	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	9 1	185 2	N	-0-	-0-					
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT	-0-					

CLAPP, ETHEL				WELL #:	2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	2714	-	2732
02	478 N	35	-0-	-443 B	-0-	2 1	33 2	N	-0-	-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	93 N	57	-0-	-36 B	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-					
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	3 1	56 2	N	-0-	-0-					
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	3 1	64 2	N	-0-	-0-					
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	3 1	65 2	N	-0-	-0-					
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT	-0-					

GUERRY, GRADY				WELL #:	6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601	-	2686
02	146 N	72	-0-	-74 B	-0-	3 1	69 2	N	-0-	-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	4 1	75 2	N	-0-	-0-					
04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	3 1	74 2	N	-0-	-0-					
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	4 1	79 2	N	-0-	-0-					
06	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	4 1	75 2	N	-0-	-0-					
07	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT	-0-					

MOSAIC TEXAS LLC				589983											
HOOPER				WELL #:	3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-					
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-					

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
ALDENHOVEN				WELL #:	1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-					
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-					

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD						
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320									
HALBERT				WELL #:	2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4556 - 4824
02	196	N	187	-0-	-9	B	-0-	187	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217	N	204	-0-	-13	B	-0-	204	3		N	-0-	-0-
04	210	N	191	-0-	-19	B	-0-	191	3		N	-0-	-0-
05	217	N	205	-0-	-12	B	-0-	205	3		N	-0-	-0-
06	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	3		N	-0-	-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3		N	-0-	-0-

STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	1698 - 1708
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
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-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.				927665									
HALBERT				WELL #:	1E	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	N/A
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2023													

WYOMING DIAMOND A LLC				945735									
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	124	N	100	-0-	-24	B	-0-	100	2		N	-0-	-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-	-0-
05	124	N	96	-0-	-28	B	-0-	96	2		N	-0-	-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2		N	-0-	-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-	-0-

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
02	141	N	63	-0-	-78		-0-	63	2		N	-0-	-0-
03	27	N	27	-0-	-0-		-0-	27	2		N	-0-	-0-
04	90	N	79	-0-	-11		-0-	79	2		N	-0-	-0-
05	71	N	71	-0-	-0-		-0-	71	2		N	-0-	-0-
06	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2		N	-0-	-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93		-0-				N	NO RPT	-0-

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655							
BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995 PERF.	1810 - 1829
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
02	67 N	30	-0-	-37	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985 PERF.	1809 - 1814
02	85 N	38	-0-	-47	-0-	38	2	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845 PERF.	1674 - 1695
02	16 N	7	-0-	-9	-0-	7	2	N	-0-		-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520 PERF.	1825 - 1841
02	529 N	236	-0-	-293	-0-	236	2	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270 PERF.	1966 - 1983
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-		-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
05	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2	N	-0-		-0-
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-		-0-
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #:		5	RRCID ->	258918	COMPL. DATE	08/08/2010	TOTAL DEPTH	2500 PERF.	2228 - 2232
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 4/25/2023

LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
KNOX, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838					
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	4 N	-0-	4	-0-	-0-		4	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 5		RRCID -> 233634		COMPL. DATE 12/19/1977		TOTAL DEPTH 3018		PERF. 2139 - 2149					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	10 N	-0-	10	-0-	-0-		10	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

GRAMMER		WELL #: 2		RRCID -> 286483		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2870 - 2936					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
04	DLQ G-10	2	-0-	2	2		2	2		Y	-0-				52
05	DLQ G-10	3	-0-	3	5		3	2		Y	-0-				52
06	DLQ G-10	5	-0-	5	10		5	2		Y	-0-				52
07	DLQ G-10	6	-0-	6	16		6	2		Y	-0-				52

GRAMMER		WELL #: 4		RRCID -> 286484		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2826 - 2918					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	11		2	2		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	14		3	2		Y	-0-				-0-
06	19 N	5	-0-	-14	-0-		5	2		Y	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-				-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2795 - 2899			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-			-0-
06	19 N	5	-0-	-14	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2826 - 2915			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-			-0-
06	19 N	5	-0-	-14	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2832 - 2848			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	9	2	2			Y	-0-			-0-
06	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 2850 - 2930			
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	10	3	2			Y	-0-			-0-
06	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		54026 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN							
ARBEN OIL, INC.		028802												
GRIFFIS, T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	091233	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	2298	PERF. 2188 - 2192			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2178 - 2184			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND) 54080 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 RUSH, R. L. (A) WELL #: 3AB RRCID -> 120391 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3668 - 3673

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
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
03	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKER (DUFFER) 54290 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GLENN WELL #: 1 RRCID -> 123108 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3036 - 3060

02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 3		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 142621 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920

02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-

RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 142624 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920

02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			8
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			8
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			8
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			8
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			8
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			8

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

02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 136595 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
04	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2		N	-0-			-0-
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC. CARTER		292000														
		WELL #:	3	RRCID ->	167858	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	3767 PERF. 3704 - 3718							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER 1A		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		292000														
		WELL #:	1	RRCID ->	168410	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	4263 PERF. 3834 - 3926							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCCHAMBERS		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		292000														
		WELL #:	1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285 PERF. 4094 - 4109							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MCCHAMBERS		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		292000														
		WELL #:	2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285 PERF. 3982 - 3988							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	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-		427406														
		WELL #:	1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3973 - 4118							
02	2800 N	928	-0-	-1872 B	6531	928	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			6531												
03	3100 N	1171	-0-	-1929 B	4602	1171	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	977	-0-	-2023 B	2579	977	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	549	-0-	-2551 B	28	549	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	2	-0-	-1138 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, BEULAH		54580 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
		427406														
		WELL #:	1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239 PERF. 3532 - 3537							
02	2085 N	285	-0-	-1800 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360 N	299	-0-	-61 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310 N	168	-0-	-142 B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	360 N	1	-0-	-359 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

02	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-		-0-
05	217 N	151	-0-	-66	B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175	3	N	-0-		-0-

CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 PERF. N/A												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
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-

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												
02	232 N	76	-0-	-156		-0-	76	3	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	3	N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	3	N	-0-		-0-
06	30 N	11	-0-	-19		-0-	11	3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-			N	NO RPT		-0-

NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517												
02	2800 N	506	-0-	-2294		316	495	3	11	9	N	41
03	862 N	546	-0-	-316		-0-	532	3	14	9	N	54
04	600 N	496	-0-	-104		-0-	474	3	22	9	N	74
05	606 N	606	-0-	-0-		-0-	487	3	119	9	N	108
06	540 N	451	-0-	-89		-0-	440	3	11	9	N	10
07	527 N	NO RPT	-0-	-527		-0-					N	10

MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114												
02	1307 N	631	-0-	-676		-0-	631	3			N	-0-
03	713 N	676	-0-	-37		-0-	676	3			N	-0-
04	660 N	612	-0-	-48		-0-	612	3			N	-0-
05	713 N	513	-0-	-200		-0-	513	3			N	-0-
06	660 N	92	-0-	-568		-0-	92	3			N	-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620		-0-					N	-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276												
02	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103	2			N	14
03	123 N	123	-0-	-0-		-0-	123	2			N	14
04	107 N	107	-0-	-0-		-0-	107	2			N	14
05	124 N	99	-0-	-25		-0-	99	2			N	14
06	120 N	96	-0-	-24		-0-	96	2			N	14
07	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-					N	14

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629							
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID -> 185533	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 4068	- 4072		
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
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	42 2		N	-0-		52
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		52
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		52
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-		52
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		52
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID -> 237138	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 4207	- 4293		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		4
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		4
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		4
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		4
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		4
07	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LONG, C.B.		WELL #:		9	RRCID -> 095787	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 560	PERF. 507	- 524		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

LONE CAMP (600)		//CONT.// 54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.// 833332											
LONG, C.B.		WELL #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		590 PERF. 520 - 540	
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		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

LONG, C.B.		WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		560 PERF. 505 - 512			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

LONG, C.B.		WELL #: 2		RRCID -> 095790		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 522 - 528			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

LONG, C.B.		WELL #: 16		RRCID -> 121056		COMPL. DATE 07/28/1971		TOTAL DEPTH		3975 PERF. 520 - 544			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

LONG, C. B.-C-		WELL #: 19		RRCID -> 137457		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH		647 PERF. 525 - 548			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

LONG, C. B.-B-		WELL #: 18		RRCID -> 137464		COMPL. DATE 11/02/1990		TOTAL DEPTH		650 PERF. 528 - 540			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

LONG, C. B.-A-		WELL #: 17		RRCID -> 137474		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH		635 PERF. 527 - 545			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
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-		

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		120 N	58	-0-	-62	-0-	58 3		N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
06		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

WHARTON		WELL #: 2D		RRCID -> 226267		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284		RRCID -> 199774		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883					
101 RANCH		WELL #: 1											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DODSON'S PRAIRIE		WELL #: 1		RRCID -> 200225		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3868 - 3882					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

101 RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 212094		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL, GAS, ETC. LLC		620678		RRCID -> 144539		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677					
ARROTT		WELL #: 1											
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
MARINER		WELL #:		RRCID -> 169079	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3790	- 3805
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2004										

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 148492		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 3851 - 3906	
CARTER "53"		WELL #:		1							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	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-	

CARTER "23"		878925		RRCID -> 148783		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 4171		PERF. 3678 - 3713	
WELL #:		1									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	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-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 168423		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3888 - 3894	
CARTER 7-40		WELL #:		1							
02	DLQ G-10	538	-0-	538	538	538 2	Y	-0-		60	
03	DLQ G-10	997	-0-	997	1535	997 2	Y	-0-		60	
04	DLQ G-10	628	-0-	628	2163	628 2	Y	-0-		60	
05	2684 N	521	-0-	-2163	-0-	106 1	415 3	Y	-0-	60	
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	166 1	443 3	Y	-0-	60	
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			Y	NO RPT	60	

CITORI CARTER		216260		RRCID -> 216260		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3865 - 3871	
WELL #:		1									
02	644 N	414	-0-	-230	-0-	414 2		N	-0-	22	
03	713 N	507	-0-	-206	-0-	507 2		N	-0-	22	
04	660 N	511	-0-	-149	-0-	511 2		N	-0-	22	
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	452 1	1098 3	N	-0-	22	
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	529 1	983 3	N	-0-	22	
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	22	

LONE CAMP, WEST (CONGL)		54586 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		RRCID -> 069800		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A	
TURNER		WELL #:		1							
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	58 7	-0-	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2023 - WELL PLUGGED 3/2/2023											

LONE CAMP, WEST (CONGL)		//CONT.//		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			
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
02	89 N	10	-0-	-79	-0-	10 3		N	-0-		14
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		14
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		14
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		14
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14

WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 044019	COMPL. DATE 03/10/1967	TOTAL DEPTH 4237	PERF. N/A			
02	96 N	-0-	-0-	-96	-0-			N	-0-		-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442	COMPL. DATE 11/13/1973	TOTAL DEPTH 4082	PERF. N/A			
02	106 N	13	-0-	-93	-0-	13 3		N	-0-		18
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		18
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		18
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		18
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		18
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		18

WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043	COMPL. DATE 12/12/1976	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A			
02	202 N	28	-0-	-174	-0-	28 3		N	-0-		43
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		43
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		43
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		43
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		43
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		43

WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044	COMPL. DATE 11/16/1976	TOTAL DEPTH 4200	PERF. N/A			
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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			
02	113 N	32	-0-	-81	-0-	32 2		N	-0-		78
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		78
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		78
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		78
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		78
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		78

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	189442	COMPL. DATE	05/20/2002	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3854 - 3880	
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
02		2146 N	170	-0-	-1976	-0-	170 2		N	-0-		-0-
03		527 N	409	-0-	-118	-0-	409 2		N	-0-		-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-		-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-		-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
07		651 N	464	-0-	-187	-0-	464 2		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3746 - 3790	
02		527 N	79	-0-	-448	-0-	79 2		N	-0-		79
03		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		79
04		120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2		N	-0-		79
05		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N	-0-		79
06		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-		79
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		79

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	194163	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 3910 - 3993	
02		87 N	14	-0-	-73	-0-	14 2		N	-0-		-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
06		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-		-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3540 - 3660	
02		64 N	8	-0-	-56	-0-	8 2		N	-0-		58
03		15 N	8	-0-	-7	-0-	8 2		N	-0-		58
04		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-		58
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		58
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		58
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3854 - 3898	
02		962 N	180	-0-	-782	-0-	180 2		N	-0-		-0-
03		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-		-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3960 - 3990	
02		1453 N	273	-0-	-1180	-0-	273 2		Y	-0-		-0-
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	271 2		Y	-0-		-0-
04		270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2		Y	-0-		-0-
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		Y	-0-		-0-
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		Y	-0-		-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-		-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3920 - 3960	
02		42 N	8	-0-	-34	-0-	8 2		N	-0-		-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-		-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	1397 N	291	-0-	-1106	-0-	291	2	N	-0-			-0-
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
02	2800 N	570	-0-	-2230	90	570	2	N	-0-			-0-
03	623 N	533	-0-	-90	-0-	533	2	N	-0-			-0-
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2	N	-0-			-0-
05	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-			-0-
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	2	N	-0-			-0-
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2	N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
02	2800 N	675	-0-	-2125	974	675	2	N	-0-			-0-
03	1641 N	667	-0-	-974	-0-	667	2	N	-0-			-0-
04	780 N	647	-0-	-133	-0-	647	2	N	-0-			-0-
05	744 N	553	-0-	-191	-0-	553	2	N	-0-			-0-
06	660 N	318	-0-	-342	-0-	318	2	N	-0-			-0-
07	682 N	359	-0-	-323	-0-	359	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
02	73 N	14	-0-	-59	-0-	14	2	N	-0-			-0-
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
02	100 N	12	-0-	-88	-0-	12	2	N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
02	2800 N	530	-0-	-2270	177	530	2	N	-0-			-0-
03	819 N	642	-0-	-177	-0-	642	2	N	-0-			-0-
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	2	N	-0-			-0-
05	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2	N	-0-			-0-
06	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2	N	-0-			-0-
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2	N	-0-			-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	2	N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	21549 X	3496	-0-	-18053	-0-	3496	2	N	-0-			-0-
03	4619 X	4465	-0-	-154	-0-	4465	2	N	-0-			-0-
04	4470 X	4277	-0-	-193	-0-	4277	2	N	-0-			-0-
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2	N	-0-			-0-
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2	N	-0-			-0-
*07	4464 X	4419	-0-	-45	-0-	4419	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520
02	2800 N	1271	-0-	-1529	3125	1271	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	1196	-0-	-1904	1221	1196	2	N	-0-			-0-
04	2302 N	1081	-0-	-1221	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906
02	2800 N	459	-0-	-2341	92	453	2	6 9 Y	5			79
03	706 N	614	-0-	-92	-0-	614	2	Y	-0-			79
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	277	2	7 9 Y	6			85
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	788	2	33 9 Y	30			115
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	438	2	78 9 Y	71	155 1		31
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8 9 Y	7			38

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
03	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2	Y	-0-			-0-
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994
02	1524 N	408	-0-	-1116	-0-	408	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	2	Y	-0-			-0-
05	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980
02	2515 N	465	-0-	-2050	-0-	464	2	1 9 Y	1			9
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	Y	-0-			9
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	Y	-0-			9
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4 9 Y	4			13
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8 9 Y	7	17 1		3
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1 9 Y	1			4

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 155952			COMPL. DATE 10/30/1995			TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3980 - 4052		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1172 N	952	-0-	-220	-0-	144 1	808 3		N	-0-			-0-
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	147 1	856 3		N	-0-			-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	125 1	820 3		N	-0-			-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	133 1	819 3		N	-0-			-0-
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	119 1	756 3		N	-0-			-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	120 1	810 3		N	-0-			-0-

STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 159746			COMPL. DATE 08/01/1996			TOTAL DEPTH 4075	PERF. 4021 - 4072		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		63 X	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56 3		N	-0-			-0-
05		554 X	554	-0-	-0-	-0-	64 1	490 3		N	-0-			-0-
06		710 N	710	-0-	-0-	-0-	78 1	632 3		N	-0-			-0-
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	85 1	742 3		N	-0-			-0-

DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 197234			COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 3370	PERF. 3300 - 3312		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
02		23 N	1	-0-	-22	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID -> 134041			COMPL. DATE 03/27/1990			TOTAL DEPTH 3690	PERF. 1893 - 1959		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HINKSON		WELL #:		7	RRCID -> 147901			COMPL. DATE 12/09/1993			TOTAL DEPTH 3955	PERF. 3702 - 3715		
02		66 N	9	-0-	-57	-0-	9 3			Y	-0-			-0-
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-			-0-
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
GARY STALLINGS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212	
M	O	GAS PROD	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
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	3		Y	-0-	-0-	
03	DLQ	G-10	16	-0-	16	28	3		Y	-0-	-0-	
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	29	3		Y	-0-	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29			Y	-0-	-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 - 3425	
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	20	1	215	3	N	-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	25	1	264	3	N	-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 - 3205	
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	79	1	589	3	N	-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84	1	689	3	N	-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	90	1	693	3	N	-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	86	1	698	3	N	-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	89	1	694	3	N	-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	92	1	683	3	N	-0-

LONG RANCH		WELL #:		4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 - 3304
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3062 - 3248	
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	17	1	188	3	N	-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	226	3	N	-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 - 3190	
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	37	1	135	3	N	-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	41	1	165	3	N	-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	N	-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	N	-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	39	1	148	3	N	-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	42	1	157	3	N	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	120590	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277
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
02	1252 N	772	-0-	-480	-0-	88	1	684	3	Y	-0-	-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	98	1	871	3	Y	-0-	-0-
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	108	1	896	3	Y	-0-	-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	106	1	944	3	Y	-0-	-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	108	1	896	3	Y	-0-	-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	115	1	934	3	Y	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-	-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	Y	-0-	-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338	3	Y	-0-	-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	32	1	348	3	Y	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-	-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	-0-	-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-	-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	N	-0-	-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-	-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOYD-DALTON (1200)		55327 460		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494										
LANEVE, V.D. MRS. 'A'		WELL #:		21	RRCID ->	293918	COMPL. DATE	11/02/2022	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1142 - 1149
02	2240	1195	-0-	-1045	1371	1180	3	15	9	N	14	14
03	2480	1538	-0-	-942	429	1538	3			N	-0-	14
04	2400	1410	-0-	-990	-0-	1410	3			N	-0-	14
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-	14
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-	14
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-	14

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		WELL #: 2		RRCID -> 201659		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4530 PERF. 4310 - 4314					
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	168 N	23	-0-	-145	-0-	23	2			Y	-0-				45
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-				45
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				45
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				45
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-				45
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-				45

LONG TRUSTS, THE		507585		WELL #: 1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				128
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #: 5		RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237							
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-				66
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				66
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				66
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				66

ED FORD GAS UNIT NO 2 AB		WELL #: 8A		RRCID -> 083532		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 4745 PERF. 4188 - 4242							
02	2800 N	1886	-0-	-914	6394	1886	2			Y	-0-				91
03	3100 N	2121	-0-	-979	5415	2121	2			Y	-0-				91
04	3000 N	2214	-0-	-786	4629	2214	2			Y	-0-				91
05	3100 N	2267	-0-	-833	3796	2267	2			Y	-0-				91
06	3000 N	2046	-0-	-954	2842	2046	2			Y	-0-				91
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2842					Y	NO RPT				91

LUCKY LANE (STRAWN)		55486 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		WELL #: 2		RRCID -> 279895		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LUKER (BRENEKE)		55634 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN							
ANDERSON, FELIX		021816		WELL #: 1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)										55768 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN	
REVARD PETROLEUM, L.L.C. MACDONALD										703609							
WELL #: 1										RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472		PERF. 4243 - 4248	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17			
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			

WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.										924647		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
SNYDER "117"										292000							
WELL #: 2										RRCID -> 221685		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4196 - 4218	
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										02/28/2023							

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)										55810 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH	
G & F OIL, INC. KAHN, M.										292000							
WELL #: 1										RRCID -> 124151		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3580 - 3583	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

LYNDI (DUFFER)										55995 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"										022922							
WELL #: 1										RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)										56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT										427739							
WELL #: 1A										RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718	
02	14B DENY	104	-0-	104	204	104	3			N	-0-			-0-			
03	14B DENY	102	-0-	102	306	102	3			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	80	-0-	80	386	80	3			N	-0-			-0-			
05	468	82	-0-	-386	-0-	82	3			N	-0-			-0-			
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-			
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-			

VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT										56059 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
WELL #: 2										RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1609 - 1698	
02	14B DENY	100	-0-	100	204	100	3			N	-0-			-0-			
03	14B DENY	107	-0-	107	311	107	3			N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	84	-0-	84	395	84	3			N	-0-			-0-			
05	481	86	-0-	-395	-0-	86	3			N	-0-			-0-			
06	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-			
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-			

M. A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739								
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF.	1734 - 1758
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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M.E.S. (ELLENBERGER)				56147 200	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
STOVALL OPERATING CO.				824339								
SINGLETON, JOE		WELL #:		5	RRCID ->	259003	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	4843	PERF.	4826 - 4842
02	230	N	32	-0-	-198	-0-	31 2	1 9	N	1		195
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	N	1		196
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	N	1		197
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	20 2	1 9	N	1		198
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10 2	1 9	N	1		199
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	142 1	57

M. G. C. (BEND)				56166 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALLAHAN	
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299								
PARKS		WELL #:		1	RRCID ->	237211	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3740 - 3744
02	1623	N	334	-0-	-1289	-0-	334 3		N	-0-		75
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402 3		N	-0-		75
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		75
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		75
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		75
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		75

QUEST EMG, INC.				684615								
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4066 - 4076
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3887 - 3904
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313			N	NO RPT		-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	245550	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3808 - 3814
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355			N	NO RPT		-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786 - 3791	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 - 2340	
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-			28
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			28
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

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280 - 2290	
02	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2289 - 2294	
02	25 N	5	-0-	-20	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2300 - 2308	
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
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-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2297 - 2314	
02	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735								
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE 03/10/1982	TOTAL DEPTH 2382	PERF. 2290	- 2294			
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
02	25 N	5	-0-	-20	-0-	5 2		N	-0-			13
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			13
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
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			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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			
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	93 1	186 3	Y	-0-			15
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	101 1	196 3	Y	-0-			15
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	103 1	232 3	Y	-0-			15
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	108 1	221 3	Y	-0-			15
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	78 1	182 3	Y	-0-			15
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
MAGGIE LOU (MISS.)				56670 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
WILSON, L. R.		WELL #:		1	RRCID -> 171042	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 2929	- 3054			
02	169 N	4	-0-	-165	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILSON		WELL #:		2	RRCID -> 185085	COMPL. DATE 07/03/1998	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3064	- 3189			
02	500 N	10	-0-	-490	-0-	10 2		N	-0-			138
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			138
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			138
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
MAGNUM (CONGL)				56787 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN				
CAREY, CLEVE W.				131300								
CAREY, CLEVE W.		WELL #:		1	RRCID -> 153806	COMPL. DATE 01/16/1981	TOTAL DEPTH 3430	PERF. N/A				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MAGNUM (CONGL)		//CONT.//		56787 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN					
CAREY, CLEVE W.		//CONT.//		131300										
CAREY, C. W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153807	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	3411	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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
MALES (STRAWN)		56922 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
ADAMS-CRAVER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	074904	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3475	PERF. N/A			
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4 1	169 2	N	-0-				-0-	
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	19 1	198 2	N	-0-				-0-	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	37 1	214 2	N	-0-				-0-	
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	23 1	144 2	N	-0-				-0-	
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	28 1	173 2	N	-0-				-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT				-0-	
MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
NANCE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	162069	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4123 - 4249			
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
RKW OPERATING LLC		714311												
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4189 - 4369			
02	1086 N	251	-0-	-835	-0-	251 2		N	-0-				-0-	
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-				-0-	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-				-0-	
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-				-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-				-0-	
07	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			
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	114 2	N	-0-				-0-	
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12 1	125 2	N	-0-				-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20 1	115 2	N	-0-				-0-	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18 1	109 2	N	-0-				-0-	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16 1	98 2	N	-0-				-0-	
07	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			
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-				1	
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-				1	
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-				1	
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-				1	
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-				1	
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT				1	

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
LONG-JONES		WELL #:		2		RRCID -> 086168		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4200 - 4253			
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
02		280 N	272	-0-	-8	-0-	6	1	266	2	N	-0-			-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	261	2	N	-0-			-0-
05		310 N	279	-0-	-31	-0-	39	1	240	2	N	-0-			-0-
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	41	1	254	2	N	-0-			-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C		RRCID -> 086611		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. 4284 - 4348			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1		RRCID -> 154586		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4191 - 4208			
02		52 N	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-			-0-
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930											
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4644 - 4658			
02		357 N	7	-0-	-350 B	-0-	7	2			N	-0-			66
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			66
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			66
05		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			66
06		13 N	13	-0-	-0 B	-0-	2	1	11	2	N	-0-			66
07		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 C		RRCID -> 084930		COMPL. DATE 05/27/1979		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4625 - 4631			
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-

KIDWELL HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 089305		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 5413		PERF. 4772 - 4778			
02		1357 N	1357	-0-	-0 B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
03		1495 N	1495	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05		1460 N	1460	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT			-0-

MALES (4650) //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	8	1	395	2	N	-0-	83
03	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	40	1	413	2	N	-0-	83
04	460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	68	1	392	2	N	-0-	83
05	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	65	1	406	2	N	-0-	83
06	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	62	1	376	2	N	-0-	83
07	279 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	83

MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206

02	1252 N	612	-0-	-640	-0-	72	1	540	2	N	-0-	128
03	682 N	659	-0-	-23	-0-	85	1	574	2	N	-0-	128
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	N	-0-	128
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	82	1	558	2	N	-0-	128
06	630 N	607	-0-	-23	-0-	82	1	525	2	N	-0-	128
07	651 N	629	-0-	-22	-0-	79	1	550	2	N	-0-	128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
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

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
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

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
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

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009

OXXN 630579
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

02	84 N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		714311										
TABOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4304 - 4345		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	H15 VIOL	110	-0-	110	1879	110	2		N	-0-	-0-	
03	H15 VIOL	128	-0-	128	2007	128	2		N	-0-	-0-	
04	H15 VIOL	133	-0-	133	2140	133	2		N	-0-	-0-	
05	14B DENY	115	-0-	115	2255	115	2		N	-0-	-0-	
06	14B DENY	133	-0-	133	2388	133	2		N	-0-	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2388				N	NO RPT	-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:		1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	PERF. N/A
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4813 - 4826		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	29
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29	

CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954 - 5011		
02	306 N	11	-0-	-295	-0-	11	2		N	-0-	1	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	1	
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	1	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1	

MALLORY (STRAWN)		56978 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N. "B"		WELL #:		31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 1070 - 1086	
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2		N	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-	-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID -> 291553	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1026 - 1038	
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2		N	-0-	-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-	-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF.	1500 - 1516
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
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-

STERLING OIL AND GAS				818896			CNTY: PALO PINTO					
MALLORY, O. L.				2	RRCID ->	100890	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	1674	PERF.	1082 - 1090
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2023												

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO					
TARPON "B"				1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF.	1354 - 1384
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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-

SA4 (STRICKLAND)		WELL #:		1	RRCID ->	141977	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3284 - 3313
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MANGUM, NORTH (3200) //CONT.// 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			16
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EVEREST NETWORK LLC 252052
 ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					1
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					1
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					1
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	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

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017								
WAYNICK, WEST		WELL #:		1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229 - 3240	
M	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WAYNICK, WEST		WELL #:		2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3214 - 3230	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BROWN, FRED		WELL #:		2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3184 - 3224	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BROWN, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3207 - 3218	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20	
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	
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3211 - 3288	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
ROCK OPERATING WEATHERS		722855		WELL #:	1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3291 - 3311
02	2602 R	1121	-0-	-1481	-0-	1121	2	Y	-0-		-0-	
03	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	Y	-0-		-0-	
04	1350 #	1068	-0-	-282	-0-	1068	2	Y	-0-		-0-	
05	1395 #	843	-0-	-552	-0-	843	2	Y	-0-		-0-	
06	1350 #	1083	-0-	-267	-0-	1083	2	Y	-0-		-0-	
07	1240 #	1034	-0-	-206	-0-	1034	2	Y	-0-		-0-	

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964								
CLABORNE		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032						-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
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

02		1350 N	800	-0-	-550	-0-	800	2		N	-0-	-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-	-0-
05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-	-0-
06		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-	-0-
07		589 N	526	-0-	-63	-0-	526	2		N	-0-	-0-

MANGUM, WEST (3100)				57103 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156
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

02		185 R	150	-0-	-35	-0-	150	2		N	-0-	112
03		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	112
04		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	112
05		155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-	112
06		150 #	25	-0-	-125	-0-	25	2		N	-0-	112
07		155 #	27	-0-	-128	-0-	27	2		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
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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118

HARLOW, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3271 - 3290
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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	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-

MCKINNEY, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	145299	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	3697	PERF.	3142 - 3150
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD				824340									
AUTRY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	077677	COMPL. DATE	06/14/1978	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3096 - 3101
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		2	R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			-0-
03		2	#	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
04		2	#	-0-	-0-	-2	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023													

DEMPSEY, H.				WELL #:	1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3216 - 3235
02		57	R	57	-0-	-0-	-0-		57	3			4
03		57	R	57	-0-	-0-	-0-		57	3			4
04		57	R	57	-0-	-0-	-0-		57	3			4
05		57	R	57	-0-	-0-	-0-		57	3			4
06		57	R	57	-0-	-0-	-0-		57	3			4
07		52	R	52	-0-	-0-	-0-		52	3			4

AUTRY "C"				WELL #:	1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114
02		11	#	9	-0-	-2	-0-		9	3			-0-
03		12	R	12	-0-	-0-	-0-		12	3			-0-
04		11	R	11	-0-	-0-	-0-		11	3			-0-
05		11	#	9	-0-	-2	-0-		9	3			-0-
06		12	#	8	-0-	-4	-0-		8	3			-0-
07		12	#	8	-0-	-4	-0-		8	3			-0-

AUTRY "K"				WELL #:	1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235
02		28	#	14	-0-	-14	-0-		14	3			-0-
03		28	R	28	-0-	-0-	-0-		28	3			-0-
04		30	#	24	-0-	-6	-0-		24	3			-0-
05		31	#	22	-0-	-9	-0-		22	3			-0-
06		30	#	18	-0-	-12	-0-		18	3			-0-
07		31	#	18	-0-	-13	-0-		18	3			-0-

AUTRY "H"				WELL #:	1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352
02		2	R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			82
03		2	R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			82
04		2	R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			82
05		2	R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			82
06		2	R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			82
07		2	R	2	-0-	-0-	-0-		2	3			82

AUTRY "L"				WELL #:	1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209
02		3	#	2	-0-	-1	-0-		2	3			63
03		3	R	3	-0-	-0-	-0-		3	3			63
04		3	R	3	-0-	-0-	-0-		3	3			63
05		3	#	2	-0-	-1	-0-		2	3			63
06		3	#	2	-0-	-1	-0-		2	3			63
07		3	#	2	-0-	-1	-0-		2	3			63

AUTRY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147
02		28	#	13	-0-	-15	-0-		13	3			-0-
03		13	#	-0-	-0-	-13	-0-						-0-
04		30	#	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
05		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2023 - WELL PLUGGED 05-03-23													

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
 AUTRY WELL #: 1 RRCID -> 131768 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3096 - 3105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2 R		2	-0-	-0-		2	3		N	-0-			-0-
03	2 #		-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
04	2 #		-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05-04-23

AUTRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 133651 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3101 - 3113

02	6 #		5	-0-	-1		5	3		N	-0-			73
03	6 R		6	-0-	-0-		6	3		N	-0-			73
04	6 R		6	-0-	-0-		6	3		N	-0-			73
05	6 #		5	-0-	-1		5	3		N	-0-			73
06	6 #		4	-0-	-2		4	3		N	-0-			73
07	6 #		4	-0-	-2		4	3		N	-0-			73

AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

02	9 #		7	-0-	-2		7	3		Y	-0-			-0-
03	10 R		10	-0-	-0-		10	3		Y	-0-			-0-
04	9 R		9	-0-	-0-		9	3		Y	-0-			-0-
05	9 #		8	-0-	-1		8	3		Y	-0-			-0-
06	10 #		6	-0-	-4		6	3		Y	-0-			-0-
07	10 #		7	-0-	-3		7	3		Y	-0-			-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

02	61 R		13	-0-	-48		13	3		N	-0-			-0-
03	18 R		18	-0-	-0-		18	3		N	-0-			-0-
04	30 #		15	-0-	-15		15	3		N	-0-			-0-
05	31 #		14	-0-	-17		14	3		N	-0-			-0-
06	30 #		11	-0-	-19		11	3		N	-0-			-0-
07	31 #		12	-0-	-19		12	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

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HONEA, AVA WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445

02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANNING-OCONNOR (CADDO)		57186 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARDUE OIL, INC.		639400													
O'CONNOR, C.J.		WELL #: 1		RRCID -> 196747		COMPL. DATE 03/17/1947		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3275 - 3290					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164

PETEX		659782													
MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 120877		COMPL. DATE 11/29/2022		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 3312 - 3318					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	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					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	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-

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					
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
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					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

LEXGAS, INC.		500222													
MCCLURE LEASE		WELL #: 4		RRCID -> 282982		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 4625		PERF. 4412 - 4454					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
MARINER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155357	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3558 - 3574			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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-

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	
MARINER (CONGL.)		DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//	57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		MARINER "B"		//CONT.//	221932											
		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772	-	3877		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		DEAN, HELEN LOUISE		614284	WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857	-	3867
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MARMAC (MARBLE FALLS)		BLACKBURN, GIL BERKLEY		57648 300	073028	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:		1	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF.	5475	-	5527		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
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-	
HILLTOP PETROLEUM LLC		WILLIAMS		388911	WELL #:	1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436	-	5446
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		JOHNSON		743223	WELL #:	2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5516	-	5538
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
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-	
MARSAN (CONGL.)		BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		57666 500	058851	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		RIDDLE TRACT 5		WELL #:	1	RRCID ->	113950	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3015	-	3042	
02	1010 N	238	-0-	-772	-0-		238 2			Y	-0-				-0-	
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2			Y	-0-				-0-	
04	DLQ G-10	255	-0-	255	255		255 2			Y	-0-				-0-	
05	DLQ G-10	167	-0-	167	422		167 2			Y	-0-				-0-	
06	DLQ G-10	191	-0-	191	613		191 2			Y	-0-				-0-	
07	841 N	228	-0-	-613	-0-		228 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1095 N	230	-0-	-865	-0-	230 2			N	-0-			-0-
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2			N	-0-			-0-
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2			N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2			N	-0-			-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2			N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2			N	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1	RRCID ->	119627	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	3020 - 3040	
02	261 N	88	-0-	-173	-0-	88 2			Y	-0-			-0-
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	109	-0-	109	109	109 2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	96	-0-	96	205	96 2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	78	-0-	78	283	78 2			Y	-0-			-0-
*07	384 N	101	-0-	-283	-0-	101 2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1	RRCID ->	175444	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3065 - 3077	
02	402 N	53	-0-	-349	-0-	53 2			N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-			-0-
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2			N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2			N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-			-0-

K. BROWN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	281551	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2930 - 2940	
*11	5981	2672	-0-	-3309	-0-	2672 2			N	-0-			90
*12	2765	2765	-0-	-0-	-0-	2764 2	1 9		N	1			91
*01	2777	2777	-0-	-0-	-0-	2773 2	4 9		N	4			95
*02	2634	2634	-0-	-0-	-0-	2633 2	1 9		N	1			96
*03	2791	2791	-0-	-0-	-0-	2788 2	3 9		N	3			99
*04	2701	2701	-0-	-0-	-0-	2698 2	3 9		N	3			102
05	2786	2786	-0-	-0-	-0-	2782 2	4 9		N	4			106
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2697 2	6 9		N	5			111
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2785 2	2 9		N	2			113

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059											
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3044 - 3054	
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2			N	-0-			11
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			11
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-			11
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2			N	-0-			11
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 2			N	-0-			11
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2			N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2997 - 3010	
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91 2			N	-0-			8
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			8
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2			N	-0-			8
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2			N	-0-			8
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16 2			N	-0-			8
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2			N	-0-			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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	2		N	-0-			2
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			2
04	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2		N	-0-			2
05	372 N	79	-0-	-293	-0-	79	2		N	-0-			2
06	420 N	30	-0-	-390	-0-	30	2		N	-0-			2
07	341 N	27	-0-	-314	-0-	27	2		N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038 - 3044	
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-			-0-

LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036	
02	140 N	95	-0-	-45	-0-	95	2		N	-0-			27
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			27
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			27
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			27
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2		N	-0-			27
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2		N	-0-			27

MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946	
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	2		N	-0-			44
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			44
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-			44
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-			44
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2		N	-0-			44
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #:		31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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
02		112 N	110	-0-	-2	-0-	81 3	29 9		N	26	180 1		40
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	102 3	57 9		N	52			92
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	97 3	37 9		N	34			126
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	116 3	30 9		N	27			153
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	110 3	44 9		N	40	164 1		29
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	107 3	39 9		N	35			64

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	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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		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	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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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
02		2800 N	1033	-0-	-1767	-0-	1019 3	14 9		N	13			25
03		3100 N	1114	-0-	-1986	-0-	1113 3	1 9		N	1			26
04		1334 N	1023	-0-	-311	-0-	1021 3	2 9		N	2			28
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1098 3	4 9		N	4			32
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1078 3	4 9		N	4			36
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148 3	3 9		N	3			39

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

MAZILLION (STRAWN, 2000)		58700 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP		302592									
CIRCLE W RANCH		WELL #: 1T		RRCID -> 150875		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2000 - 2008			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.)		58791 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
FAMBRO D		WELL #: 1		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3813 - 3816			
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2018							

FAMBRO "D"		WELL #: 3		RRCID -> 109921		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3854 - 3864			
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
07	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			
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FAMBRO E		WELL #: 1		RRCID -> 147661		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3901 - 3906			
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	-0-	
04	210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2	N	-0-	-0-	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-	-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAM FAMBRO '10'		WELL #: 2		RRCID -> 274732		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934			
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-	-0-	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	
05	713 N	584	-0-	-129	-0-	584	2	N	-0-	-0-	
*06	690 N	548	-0-	-142	-0-	548	2	N	-0-	-0-	
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCCLEISH-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				
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
BRANNON II		WELL #: 5		RRCID -> 092534		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3634 - 3648				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT			-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10	43					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT			-0-

STONE		WELL #: 1		RRCID -> 095562		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 3895		PERF. 3618 - 3636				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	18					N	NO RPT			-0-
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	12					N	NO RPT			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)		59163 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
J & J WHITESIDE INC.		427649								
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 076143		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A		
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
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25 2	N	-0-		-0-
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-		-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-		-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 181992		COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-		-0-
04	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-		-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		-0-

WHITESIDE		WELL #: 2 A		RRCID -> 182002		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17 2	N	-0-		-0-
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-		-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-

MCDANIEL (CONGL.)		59255 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740								
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 105161		COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999		
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
02	616 N	589	-0-	-27	-0-	589 2	N	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607 2	N	-0-		-0-
05	651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2	N	-0-		-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-		-0-

MCFARLAND (JENNINGS)		59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
RINGO RIG LLC		712386								
HERRING, V.		WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 04/25/23										

MCINTOSH (BIG SALINE)		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
ASTEROID PRECISION, LLC		035598										
SSG KEVIN W. BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BKV NORTH TEXAS, LLC		100345		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A			
WEST, F.		WELL #: 2									
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310 2	N	-0-		-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356 2	N	-0-		-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-

CRAVENS		WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A			
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	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			
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273 2	N	-0-		-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293 2	N	-0-		-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-		-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
07	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			
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095			
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID ->	083636	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4719 - 4738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
04	210 N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-			-0-
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			-0-
07	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345											
NELSON, D.		WELL #:		1	RRCID ->	072737	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5193	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW 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

02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
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	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			

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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			

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST, F.		WELL #:		6	RRCID ->	077155	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2904 - 3709			

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		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			

02	168 N		146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-			-0-
03	186 N		158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	150 N		150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	162 N		162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	158 N		158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07	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			

02	252 N		238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03	279 N		264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
04	270 N		257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05	279 N		256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-
06	270 N		234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	279 N		NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

FRENCH		WELL #:		1	RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910 - 4074			

02	784 N		775	-0-	-9	-0-	775	2			N	-0-			-0-
03	851 N		851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
04	826 N		826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
05	871 N		871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
06	845 N		845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
07	868 N		NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345									
SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240			
M	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
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2	N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	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			
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK, DAVID W.		174327		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GIANT NRG CO., LP		302592		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922			
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	N	-0-		-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	N	-0-		-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922			
02	2159 N	489	-0-	-1670	-0-	8	1	N	-0-		3
03	527 N	425	-0-	-102	-0-	7	1	N	-0-		3
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	19	1	N	-0-		3
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-		3
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		3
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		3

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD							
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592										
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	102915	COMPL. DATE	09/22/1981	TOTAL DEPTH	4885	PERF.	4736 - 4740		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	74	1	986	2	N	-0-			-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	105	1	1388	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	107	1	1116	2	N	-0-			-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	264	1	1187	2	N	-0-			-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

GRISSOM PRODUCTION				334880			CNTY: HOOD							
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	100787	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	3758 - 3770		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASON, L. "B"				59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)				60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER							
EXPRO ENGINEERING, INC.				257082										
HEAVEN		WELL #:		1	RRCID ->	106788	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4080 - 4088		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/2022														

MINGUS OIL & GAS				569683			CNTY: HOOD							
MILLER, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	035973	COMPL. DATE	11/23/1964	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	N/A		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)														
CHAPPARAL OPERATING CO.														
LESIKAR, L.W.														
60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
1462225														
WELL #: 1 RRCID -> 077044 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542														
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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			15
LESIKAR, L.W. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 078169 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614														
02	999	N	222	-0-	-777	B	-0-	222	2	N	-0-			22
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248	N	246	-0-	-2	B	-0-	246	2	N	-0-			22
04	270	N	109	-0-	-161	B	-0-	109	2	N	-0-			22
05	248	N	9	-0-	-239	B	-0-	9	2	N	-0-			22
06	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2	N	-0-			22
07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	5	N	-0-			22
BRENTS, WALKER														
WELL #: 1 RRCID -> 082673 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925														
02	1871	N	453	-0-	-1418	B	-0-	453	2	N	-0-			13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	N	-0-			13
04	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-			13
05	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2	N	-0-			13
06	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-			13
07	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2	N	-0-			13
UPHAM OIL & GAS COMPANY														
HARRISON-RUSSELL UNIT														
878925														
WELL #: 1 RRCID -> 056272 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0														
02	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	53	1	164	3	Y	-0-	56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	70	1	152	3	Y	-0-	56
04	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	81	1	168	3	Y	-0-	56
05	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	63	1	114	3	Y	-0-	56
*06	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	54	1	119	3	Y	-0-	56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	56
NORMAN MARIE														
WELL #: 1 RRCID -> 058381 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0														
02	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	31	1	96	3	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	12	1	26	3	Y	-0-	-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	152	1	315	3	Y	-0-	-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	54	1	96	3	Y	-0-	-0-
*06	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	110	1	241	3	Y	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
BRENTS WALKER A UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 059771 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0														
02	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	60	1	187	3	Y	-0-	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	66	1	143	3	Y	-0-	10
04	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	75	1	155	3	Y	-0-	10
05	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	88	1	158	3	Y	-0-	10
*06	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	73	1	159	3	Y	-0-	10
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	10

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925										
FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 059924			COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3837 - 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		

02		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	54	1	166	3	Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	81	1	178	3	Y	-0-	-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	121	1	251	3	Y	-0-	-0-
05		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	113	1	203	3	Y	-0-	-0-
*06		286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	89	1	197	3	Y	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-

COLE A.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 061760			COMPL. DATE 02/28/1975		TOTAL DEPTH	5305	PERF. 3842 - 0		

02		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	37	1	113	3	Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	99	1	218	3	Y	-0-	-0-
04		442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	144	1	298	3	Y	-0-	-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	156	1	281	3	Y	-0-	-0-
*06		228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	71	1	157	3	Y	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, ERBY		WELL #:		1	RRCID -> 067896			COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH	5220	PERF. N/A		

02		722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	176	1	546	3	Y	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	184	1	403	3	Y	-0-	-0-
04		689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	225	1	464	3	Y	-0-	-0-
05		771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	276	1	495	3	Y	-0-	-0-
*06		861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	269	1	592	3	Y	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-

BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069000			COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH	5595	PERF. N/A		

02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
*04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY		WELL #:		1B	RRCID -> 017981			COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3998 - 4005		

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	13
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	13
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	13
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	13
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	13
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	13

WISE EXPLORATION		WELL #:		1	RRCID -> 108446			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4592 - 4599		

02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
AMEN OIL LLC			016944											
SMITH STARK			WELL #:	1	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	4324 - 0		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER											
BERNHARDT GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID ->		067882		COMPL. DATE		09/17/1975		TOTAL DEPTH		5460		PERF. N/A	
02	128	N	12	-0-	-116	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-					
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-			-0-					
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	-0-			-0-					
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	N	-0-			-0-					
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-					
07	155	N	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-					

CARR -A-			WELL #:		1		RRCID ->		069798		COMPL. DATE		12/14/1976		TOTAL DEPTH		5430		PERF. N/A	
02	2657	N	1585	-0-	-1072	-0-	186	1	1399	2	N	-0-			91					
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	120	1	809	2	N	-0-			91					
04	1050	N	895	-0-	-155	-0-	107	1	788	2	N	-0-			91					
05	1426	N	950	-0-	-476	-0-	122	1	828	2	N	-0-			91					
06	900	N	540	-0-	-360	-0-	73	1	467	2	N	-0-			91					
07	930	N	316	-0-	-614	-0-	40	1	276	2	N	-0-			91					

OXXN			630579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER										
BROWN ELIZABETH			WELL #:		1 T		RRCID ->		059453		COMPL. DATE 08/19/1974			TOTAL DEPTH		4477		PERF. N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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-					

NETTLES			WELL #:		1		RRCID ->		061231		COMPL. DATE		02/28/1974		TOTAL DEPTH		5683		PERF. 4135 - 0	
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2		N	-0-			-0-						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

JONES "G"			WELL #:		1		RRCID ->		067288		COMPL. DATE		06/30/1976		TOTAL DEPTH		4562		PERF. N/A	
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	303	2		N	-0-			30						
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30						
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30						
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30						

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.// 630579								
MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	504 N	408	-0-	-96	-0-	408 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A		
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A		
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192		
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257		
02	2800 N	2478	-0-	-322	1823	2478 2	N	-0-		-0-
03	1823 N	-0-	-0-	-1823	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC				714311								
MITCHELL-GLASS				WELL #: 1	RRCID -> 064084	COMPL. DATE 09/09/1975	TOTAL DEPTH 4980	PERF. N/A				
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
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	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		
02	527 N	113	-0-	-414	-0-	113 2		N	-0-			-0-
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		N	-0-			-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SABRE OPERATING, INC.				742261								
HASTINGS				WELL #: 1	RRCID -> 058281	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A				
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
SIMMONS-RAMSEY				WELL #: 1	RRCID -> 077302	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5125	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
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

LANDERS-RILEY				WELL #: 1	RRCID -> 077303	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4483	-	4568		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
TARPON OIL & GAS CO.				836178								
SMITH BERRY		WELL #:		1		RRCID -> 060495		COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3			N	-0-	27
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3			N	-0-	27
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3			N	-0-	27
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1133 3	95 9		N	86	14
06		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3			N	-0-	14
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT	14

SMITH,BERRY 'A'		WELL #:		2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918		
02		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3			N	-0-	24
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 3			N	-0-	24
04		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3			N	-0-	24
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2752 3	84 9		N	76	14
06		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3			N	-0-	14
07		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT	14

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308								
CAVENESS		WELL #:		1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

RED DOVE OIL & GAS, LLC				101257								
DOW		WELL #:		1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A		
02		84 N	45	-0-	-39	B	-0-	45 2		N	-0-	13
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
06		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132 2		N	-0-	13
07		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70 2		N	-0-	13

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494								
FARMER B. J.		WELL #:		1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A		
02		1725 N	350	-0-	-1375	B	-0-	350 3		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489 3		N	-0-	-0-
04		397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 3		N	-0-	-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417 3		N	-0-	-0-
06		480 N	6	-0-	-474	B	-0-	6 3		N	-0-	-0-
07		403 N	19	-0-	-384	B	-0-	19 3		N	-0-	-0-

MURRAY L.D.		WELL #:		1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A		
02		1001 N	229	-0-	-772	B	-0-	229 3		N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3		N	-0-	-0-
04		270 N	196	-0-	-74	B	-0-	196 3		N	-0-	-0-
05		248 N	162	-0-	-86	B	-0-	162 3		N	-0-	-0-
06		270 N	162	-0-	-108	B	-0-	162 3		N	-0-	-0-
07		217 N	98	-0-	-119	B	-0-	98 3		N	-0-	-0-

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) 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
02	420 N	51	-0-	-369 B	-0-	51 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56 3		N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3		N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3		N	-0-		-0-

DALLAS, G.W.				WELL #:	1	RRCID -> 092813	COMPL. DATE 01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 - 4762	
02	1668 N	356	-0-	-1312 B	-0-	356 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
04	360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
05	372 N	273	-0-	-99 B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
06	330 N	254	-0-	-76 B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
07	310 N	181	-0-	-129 B	-0-	181 3		N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. HARRIS "C"				WELL #:	1	RRCID -> 069961	COMPL. DATE 12/14/1976	TOTAL DEPTH	5586	PERF. N/A	
02	1337 N	759	-0-	-578 B	-0-	89 1	670 2	N	-0-		27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	72 1	482 2	N	-0-		27
04	570 N	244	-0-	-326 B	-0-	29 1	215 2	N	-0-		27
05	837 N	188	-0-	-649 B	-0-	24 1	164 2	N	-0-		27
06	540 N	98	-0-	-442 B	-0-	13 1	85 2	N	-0-		27
07	248 N	55	-0-	-193 B	-0-	7 1	48 2	N	-0-		27

OXXN JONES-D-				WELL #:	1	RRCID -> 057815	COMPL. DATE 09/16/1973	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378 - 0	
02	336 N	277	-0-	-59 B	-0-	277 2		N	-0-		64
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		64
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		64
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		64
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		64

CLINTON				WELL #:	1	RRCID -> 066187	COMPL. DATE 01/21/1976	TOTAL DEPTH	5255	PERF. 4732 - 0	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-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-

WALDEN				WELL #:	1	RRCID -> 067165	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF. N/A	
02	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER					
OXXN		//CONT.// 630579												
SCHUTTS		WELL #: 1		T RRCID -> 068393		COMPL. DATE 06/18/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	402 2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
POPE, WILLIAM H.		671431												
POPE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 107499		COMPL. DATE 04/17/1980			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5691 - 5770					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
RHYNE, J.V.		706379												
JONES-B-		WELL #: 1		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			91
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			91
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
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
CRUM, LESLIE		WELL #: 1		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973			TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A					
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	7 1	21 3	Y		-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	12 1	25 3	Y		-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	11 1	23 3	Y		-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	11 1	21 3	Y		-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	13 1	28 3	Y		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT			-0-
BAILEY, G. C. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977			TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A					
02	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	126 1	392 3	Y		12			12
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			13 9							
03	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	179 1	392 3	Y		-0-			12
04	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	198 1	408 3	Y		-0-			12
05	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	241 1	433 3	Y		-0-			12
*06	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	185 1	407 3	Y		-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT			12
WALKER BRENTS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980			TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302					
02	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	164 1	511 3	Y		-0-			41
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	39 1	86 3	Y		-0-			41
04	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	70 1	146 3	Y		-0-			41
05	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	47 1	84 3	Y		-0-			41
*06	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	19 1	43 3	Y		-0-			41
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y		NO RPT			41

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)		60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
DOSS		WELL #: 1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968					
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	33	-0-	33	33	33	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	801	-0-	801	834	801	3		N	-0-			-0-
05	14B DENY	446	-0-	446	1280	446	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	38	-0-	38	1318	38	3		N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-

MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911											
PHILLIPS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
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

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER					
OXXN		630579											
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A					
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311						CNTY: PARKER					
JONES J.T.		WELL #: 1		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A					
02	43 N	13	-0-	-30	B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A					
02	14 N	4	-0-	-10	B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	10 N	1	-0-	-9	B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
SABRE OPERATING, INC. HASTINGS				742261									
		WELL #:		1 C	RRCID ->	060232	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	N/A	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-

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	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
02	90 N	23	-0-	-67		-0-	23 2		N	-0-			-0-
03	93 N	25	-0-	-68		-0-	25 2		N	-0-			-0-
04	260 N	260	-0-	-0-		-0-	260 2		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-			N	-0-			-0-
07	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	
02	798 N	134	-0-	-664		-0-	134 2		Y	-0-			21
03	248 N	175	-0-	-73		-0-	175 2		Y	-0-			21
04	210 N	160	-0-	-50		-0-	160 2		Y	-0-			21
05	183 N	183	-0-	-0-		-0-	183 2		Y	-0-			21
06	180 N	163	-0-	-17		-0-	163 2		Y	-0-			21
07	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236 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	
02	168 N	146	-0-	-22		-0-	146 3		N	-0-			-0-
03	279 N	259	-0-	-20		-0-	259 3		N	-0-			-0-
04	270 N	236	-0-	-34		-0-	236 3		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-		-0-	187 3		N	-0-			-0-
06	240 N	209	-0-	-31		-0-	209 3		N	-0-			-0-
07	248 N	203	-0-	-45		-0-	203 3		N	-0-			-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		98 N	48	-0-	-50	-0-	48 2			N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			-0-
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2			N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2			N	-0-			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL		61043 200 221932		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #:	2	RRCID ->	121231	COMPL. DATE	01/29/1986	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3368 -	3374		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:	12	RRCID ->	133568	COMPL. DATE	02/03/1990	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3508 -	3514		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:	6	RRCID ->	147504	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3567 -	3577		
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #:	14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3368 -	3370		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//		61043 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932											
HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403											
WOODWARD TRUST #1		WELL #:		1	RRCID ->	136242	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	3865	PERF.	3496 - 3501			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 06/13/23															

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494											
LIVINGSTON		WELL #:		1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624			
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

MIFF (CONGL.)				61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ECHO PRODUCTION, INC.				240125											
FLUEGGE		WELL #:		4	RRCID ->	112971	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	3972	PERF.	3846 - 3851			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

FLUEGGE		WELL #:		5	RRCID ->	115131	COMPL. DATE	01/28/1985	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3396 - 3408			
02	23	N	1	-0-	-22	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489											
RITCHIE 37		WELL #:		1	RRCID ->	204788	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3881 - 3998			
02	2546	N	501	-0-	-2045	-0-	501	2			N	-0-			-0-
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			N	-0-			-0-
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-			-0-
05	558	N	173	-0-	-385	-0-	173	2			N	-0-			-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-			-0-
*07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284					
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 2	RRCID -> 111492	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3882	- 3890
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615					
RITCHIE 37 -B-				WELL #: 3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	- 3552
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

RITCHIE-37-				WELL #: 2	RRCID -> 214505	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3675	- 3680
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965					
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	- 3864
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		33
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		33
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		33
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		33
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		33
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		33

RITCHIE 37 -A-				WELL #: 6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3776	- 3946
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22

RITCHIE-37-C				WELL #: 7	RRCID -> 237653	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3850	- 3858
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		22
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		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				
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
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
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				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
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-
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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		726791											
GILBERT, J. D. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	183112	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	660 PERF. 568 - 660				
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	204			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	204			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	204			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	204			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	204			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	204			N	NO RPT			-0-
GILBERT W2		WELL #:	2W	RRCID ->	185650	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	657 PERF. 633 - 657				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
GILBERT W813		WELL #:		813W	RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF.	622 - 656	
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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF.	545 - 573	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223											
GILBERT, J. D. T-2		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF.	633 - 648	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489											
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF.	N/A	
02	101	N	31	-0-	-70	-0-	31	2		N	-0-		-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911											
SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	037859	COMPL. DATE	09/25/1965	TOTAL DEPTH	4722	PERF.	N/A	
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-		40
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-		40
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1562	2	11	9	N	10	50
05	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1716	2	11	9	N	10	60
06	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	1460	2	4	9	N	4	64
07	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1556	2	2	9	N	2	66

SMITH, MARY LOVING, ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	037861	COMPL. DATE	11/13/1965	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	N/A	
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		87
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-		87
04	630	N	485	-0-	-145	-0-	482	2	3	9	N	3	90
05	651	N	457	-0-	-194	-0-	455	2	2	9	N	2	92
06	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	2		N	-0-		92
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	463	2	2	9	N	2	94

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
OXXN 630579												
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 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
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
THURMAN DRILLING, INC. 858771												
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220												
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-	-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-	-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-	-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-	-0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 072295 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A												
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-	69
03	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-	69
04	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-	69
05	1116 X	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-	69
06	1080 X	877	-0-	-203	-0-	877	2			N	-0-	69
07	1116 N	846	-0-	-270	-0-	846	2			N	-0-	69

J-TEC OPERATING, LLC 427739												
JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406												
02	416 N	209	-0-	-207	-0-	209	3			N	-0-	-0-
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-	-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739						
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF. 4435 - 4442
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
02	588 N	256	-0-	-332	-0-	256 3	N	-0-		171
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	281 3	N	1	9	172
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	273 3	N	1	9	173
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3	N	-0-		173
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 3	N	1	9	174
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		174

MINERAL WELLS (CADD0)				61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID -> 212277	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4548 - 4503
02	448 N	445	-0-	-3 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
03	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
05	496 N	271	-0-	-225 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
06	450 N	65	-0-	-385 B	-0-	65 3	N	-0-		-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)				61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012						
LANDRETH		WELL #:		1	RRCID -> 174881	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	4865	PERF. 4600 - 4610
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		-0-
03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2	N	-0-		-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO		
KATMANDU		WELL #:		2	RRCID -> 278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243 - 4262
02	254 N	48	-0-	-206	-0-	48 2	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-

4W OPERATING, LLC				953506	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO		
WARREN		WELL #:		1	RRCID -> 114533	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4420 - 4424
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	N	-0-		15
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-	15 7	-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2	N	-0-		-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
*07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911						
PUTNAM		WELL #:		1	RRCID -> 097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4543 - 4547
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		//CONT.//		61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406						
TURKEY CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 107130	COMPL. DATE 04/04/1983	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4424	- 4432	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	2800 N	1549	-0-	-1251	1316	1549 3	N	-0-		-0-
03	2773 N	1457	-0-	-1316	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3	N	-0-		-0-
05	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3	N	-0-		-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-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	
02	131 N	20	-0-	-111	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

D C - S				WELL #: 5	RRCID -> 238224	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 2865	PERF. 2664	- 2772	
02	486 N	96	-0-	-390	-0-	96 3	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
GILBERT, RED				WELL #: 1	RRCID -> 090378	COMPL. DATE 10/22/1980	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 2294	- 2322	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

CHASTAIN				WELL #: 1	RRCID -> 099124	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 4446	PERF. 2291	- 2574	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
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-

PARKS-GILBERT				WELL #: 2	RRCID -> 109106	COMPL. DATE 01/16/1984	TOTAL DEPTH 2507	PERF. 2380	- 2385	
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	120 1	240 3	Y	-0-	-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	148 1	288 3	Y	-0-	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	119 1	270 3	Y	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	139 1	283 3	Y	-0-	-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	119 1	274 3	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925														
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	254	1	510	3	Y	-0-			-0-
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	342	1	666	3	Y	-0-			-0-
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	298	1	673	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	285	1	583	3	Y	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	259	1	601	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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														
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	0 N	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														
02	798 N	457	-0-	-341 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
06	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964														
WARREN, J. WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

MINERAL WELLS (STRAWN 1800)		61842 692		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TRUST OIL CO. WILLINGHAM		872124		RRCID -> 167640		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)		61842 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TOWER RESOURCES INC WILSON, F.W.		862857		RRCID -> 148236		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572		
02	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HILLTOP PETROLEUM LLC BLAIR		388911		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320		
02	1044 N	479	-0-	-565	-0-	479	2	N	-0-	11
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	11
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2	N	-0-	11
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	13
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	14
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	14

FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510		
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	15
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-	15
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	15
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-	15
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	15
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-	15

ITX CORPORATION		427179		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429		
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179								
WAGLEY, E.F."C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237		
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
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-		18
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 3	N	-0-		18
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 3	N	-0-		18
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-		18
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-		18
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		18

J-TEC OPERATING, LLC		427739								
DECKER, R.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387		
*01	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 3	N	-0-		-0-
*02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230 3	N	-0-		-0-
03	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3	N	-0-		-0-
04	360 N	245	-0-	-115	-0-	245 3	N	-0-		-0-
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 3	N	-0-		-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3	N	-0-		-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741								
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		12
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		12
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		12
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		12
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		12
07	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2	N	-0-		12

LEXGAS, INC.		500222								
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427		
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54 2	N	-0-		-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-		-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 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-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467						
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776								
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-					-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668								
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-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								
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260								
02	8051	X	4664	-0-	-3387	-0-	4664	3		N	-0-					128
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3		N	-0-					128
04	3270	X	1708	-0-	-1562	-0-	1708	3		N	-0-					128
05	3379	X	926	-0-	-2453	-0-	926	3		N	-0-					128
06	5010	X	1754	-0-	-3256	-0-	1754	3		N	-0-					128
07	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-				N	NO RPT					128

THE BROGDON COMPANY, INC.		851453		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-					-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
GIBSON		WELL #:	1	RRCID ->	119462	COMPL. DATE	12/15/1985	TOTAL DEPTH	4622	PERF.	3994 - 4005	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		427739										
DECKER, R. W. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	114291	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4734 - 4740	
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
02	189 N	104	-0-	-85	-0-	104	3	N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARS,J.L. "A"		918507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		427739										
		WELL #:	1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	4416 - 4432	
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
02	591 N	245	-0-	-346	-0-	245	3	N	-0-			-0-
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3	N	-0-			-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3	N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WALTER RANCH		427739										
		WELL #:	4	RRCID ->	286047	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF.	4797 - 4868	
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
02	298 N	293	-0-	-5	-0-	293	3	N	-0-			147
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			147
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3	N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462										
LEWALLEN		WELL #:	1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7024 - 7752	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RAGLE, L.		427739										
		WELL #:	6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF.	4680 - 4690	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		500222								
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150		
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
02	258 N	51	-0-	-207	-0-	51 2	N	-0-		-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2	N	-0-		-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 5463 - 7455		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117		
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)		61844 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		500222								
HART RANCH		WELL #: 4501		RRCID -> 282546		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439		
02	2586 N	1056	-0-	-1530	-0-	1056 2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1048	-0-	-471	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
04	1470 N	1051	-0-	-419	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2	N	-0-		-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
*07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PALO CROSS, LLC		637384								
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 093859		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060		
02	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400) //CONT.//		61848 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC		//CONT.// 637384									
DYMMENT		WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4695		PERF. 4336 - 4352	
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
02	1284 N	271	-0-	-1013	-0-	271 3	N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-			-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 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	
02	19 N	12	-0-	-7	-0-	12 3	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791						CNTY: PALO PINTO			
J. WITHERS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 140390		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 4368		PERF. 1362 - 1380	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489						CNTY: PALO PINTO			
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794		PERF. 4219 - 4225	
02	1900 N	630	-0-	-1270	-0-	630 2	N	-0-			-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-			-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-			-0-
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2	N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-			-0-

RHYNE, J.V.		706379						CNTY: PALO PINTO			
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #: 1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4184 - 4186	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)		61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223									
WIGGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4593		PERF. 3989 - 4005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HILL OPERATING LLC		387979									
MCCLURE, PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100261		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 4321		PERF. 4144 - 4152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	19 N	12	-0-	-7	-0-	12 3	N	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-	
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1663 N	743	-0-	-920	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
03	744 N	49	-0-	-695	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
04	900 N	4	-0-	-896	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-	

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4274 - 4284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

REO OPERATING LLC		701876		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4282 - 4298	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	4	N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	N	NO RPT		-0-	

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
CROSS, C. D.		190320												
TURNER		WELL #:		RRCID ->	100785	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	4593 PERF. 4560 - 4570					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991														

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		427739												
HINKSTON, ET AL		WELL #:		RRCID ->	098782	COMPL. DATE	04/25/1981	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4140 - 4190					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
HUBBARD,J.G.		1												
		WELL #:		RRCID ->	091355	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 4254 - 4258					
02	1084 N	208	-0-	-876	B	-0-	208 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 2			N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 2			N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 2			N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206 2			N	-0-			-0-
07	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196 2			N	-0-			-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
MOORE,H.		1												
		WELL #:		RRCID ->	097810	COMPL. DATE	01/11/1982	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4255 - 4261					
02	346 N	-0-	-0-	-346	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173 3			N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3			N	-0-			-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3			N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
MURPHY STONE UNIT II		WELL #:		RRCID ->	108792	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2362 - 2374					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		197689												
		WELL #:		RRCID ->	110182	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	4450 PERF. 2208 - 2214					
02	238 N	238	-0-	-0-		-0-	238 3			N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-		-0-	136 3			N	-0-			-0-
04	135 N	135	-0-	-0-		-0-	135 3			N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138 3			N	-0-			-0-
06	60 N	4	-0-	-56		-0-	4 3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62		-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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												

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
REDDLELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404												

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391												

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

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												

02	1509 N	166	-0-	-1343	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
03	558 N	63	-0-	-495	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
J-TEC OPERATING, LLC		427739						CNTY: PALO PINTO					
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-
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					
02	1356 N	427	-0-	-929 B	-0-	427	2		N	-0-			72
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2		N	-0-			72
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-			72
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2		N	-0-			72
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			72
07	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-				N	NO RPT			72
J-TEC OPERATING, LLC		427739						CNTY: PALO PINTO					
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
LAFHOON FARM		481009						CNTY: PALO PINTO					
CASADOR "A"		WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
RHYNE, J.V. 706379												
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790												
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-		
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790												
02	DLQ G-10	81	-0-	81	B	81	49	1	32	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81												
03	216 N	135	-0-	-81	B	-0-	89	1	46	3	Y	-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	67	1	40	3	Y	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	87	1	40	3	Y	-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	67	1	45	3	Y	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782												
02	DLQ G-10	283	-0-	283	B	283	172	1	111	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 283												
03	610 N	327	-0-	-283	B	-0-	217	1	110	3	Y	-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	225	1	137	3	Y	-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	320	1	149	3	Y	-0-
*06	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	317	1	209	3	Y	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT
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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT
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
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830	-	2840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

G & F OIL, INC. 292000															
MARQUESS, F.H. WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337	-	2878
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25		

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004										TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737	-	2849
02		41 N	19	-0-	-22	-0-	19	3	N	-0-			-0-		
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-		
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-		
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-		
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-		
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-		

J-TEC OPERATING, LLC 427739															
TOLBERT,DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980										TOTAL DEPTH	4874	PERF.	2417	-	2441
02		831 N	404	-0-	-427	-0-	400	3	4	9	N	4	112		
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	N	4	116		
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	N	3	119		
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	N	4	123		
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	3	7	9	N	6	129		
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			129		

TOLBERT,DORA UNIT #2															
WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982										TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2434	-	2441
02		206 N	100	-0-	-106	-0-	100	3	N	-0-			-0-		
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-		
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-		
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-			-0-		
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-		
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-		

RHYNE, J.V. 706379															
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979										TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2790	-	2830
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
RHYNE, J.V.										//CONT.// 706379									
PEAK, B. UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 091043		COMPL. DATE 11/03/1980		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2804 - 2814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 097809		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4520		PERF. 2814 - 2826	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3					
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					
RHODES-GREEN UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 099653		COMPL. DATE 01/03/1982		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 2541 - 2549	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
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	
02	1286	N	271	-0-	-1015	-0-	271	3		N	-0-			-0-					
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-					
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-					
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-					
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-					
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-					
RHYNE, J.V.										706379									
PEAK, B. UNIT I										WELL #: 1		RRCID -> 110181		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2498 - 2502	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
GILL HEIRS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 144794		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 2503 - 2528	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689													
DUNAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 240707		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1036 - 1268					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAND VALLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 801 - 872					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		RRCID -> 110723		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 1085		PERF. 1002 - 1015					
KESSLER		WELL #: 2													
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

SMITH, JERRY V.		792925		RRCID -> 110724		COMPL. DATE 04/08/1984		TOTAL DEPTH 1155		PERF. 1022 - 1044					
KESSLER		WELL #: 3													
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 108111		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 1275		PERF. 1121 - 1144					
BEAN		WELL #: 2													
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	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-

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					
02	99 N	70	-0-	-29	-0-	70	3			N	-0-				-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	216262	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF. 4110 - 4116
M	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	
02	38 N	23	-0-	-15	-0-	23 3	N	-0-		79	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		79	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		79	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		79	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26 3	N	2		81	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		81	

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
KESSLER		WELL #:		5	RRCID ->	278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4223 - 4228
02	70 N	20	-0-	-50	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-	
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-	
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-	-0-	

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3148
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	N	-0-	-0-	
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	N	-0-	-0-	
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	N	-0-	-0-	
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 3	N	-0-	-0-	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	2 1	57 3	N	-0-	-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-	

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2969 - 3169
02	1305 N	763	-0-	-542	-0-	23 1	740 3	N	-0-	-0-	
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	26 1	819 3	N	-0-	-0-	
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	25 1	770 3	N	-0-	-0-	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	25 1	776 3	N	-0-	-0-	
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	24 1	739 3	N	-0-	-0-	
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	24 1	740 3	N	-0-	-0-	

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF. 2938 - 3030
02	2504 N	969	-0-	-1535	-0-	29 1	940 3	N	-0-	-0-	
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	30 1	940 3	N	-0-	-0-	
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	30 1	912 3	N	-0-	-0-	
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	30 1	923 3	N	-0-	-0-	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	28 1	878 3	N	-0-	-0-	
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	32 1	962 3	N	-0-	-0-	

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
9K INVESTMENTS LLC				988752								
BIELENSKI				WELL #:	1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2946 - 2962
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINGUS (STRAWN)				61886 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494								
BORCHER-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 1710 - 1720
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG, LOLITA				WELL #:	4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF. 1775 - 1803
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	252 N	185	-0-	-67	-0-	5	1	180	3	N	-0-	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	3	N	-0-	-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-	-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-	-0-
06	300 N	140	-0-	-160	-0-	4	1	136	3	N	-0-	-0-
07	279 N	162	-0-	-117	-0-	5	1	157	3	N	-0-	-0-

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
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)				62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
BILMAC OIL CO., INC.				070875								
EZZELL				WELL #:	1	RRCID ->	118515	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3805 - 3813
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			37
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			37
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			37
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			37
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			37
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			37

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 TATOM, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			40
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			40
*10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			40
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			40
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			40
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			40
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			40
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 2		N	-0-			40
04	180 N	103	-0-	-77	-0-	103 2		N	-0-			40
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	66 2		N	-0-			40
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 2		N	-0-			40
07	93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			26
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			26
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			26
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			26
*12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			26
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			26
*02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8 2		N	-0-			26
03	14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2		N	-0-			26
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 2		N	-0-			26
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-			26
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			26
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			26

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526								
PILLANS		WELL #:		1	RRCID -> 115320	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3806	-	3814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			25
*09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			25
*10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			25
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			25
*12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			25
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			25
*02		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2	N	-0-			25
03		10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-0-			25
04		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2	N	-0-			25
05		6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	N	-0-			25
06		6 N	2	-0-	-4	-0-	2 2	N	-0-			25
07		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID -> 172348	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 3836	-	3856	
*08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
*09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
*10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
*11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			-0-
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*02		56 N	44	-0-	-12	-0-	44 2	N	-0-			-0-
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-			-0-
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	N	-0-			-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX		659782		RRCID -> 262295	COMPL. DATE 05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3948	-	3954		
CAPPS "2993" UNIT		WELL #:		1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		//CONT.//		62129 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.				665709						
MOORE		WELL #:		RRCID -> 128699	COMPL. DATE 09/02/1988	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3976	- 3981		
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004										
MITTIE (MARBLE FALLS)				62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE		
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494						
GRAY, J. B.		WELL #:		1	RRCID -> 020984	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 2982	PERF. 2951	- 2982	
02	510 R	50	-0-	-460	-0-	50 3	N	-0-	30	
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	30	
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	30	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	30	
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	30	
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	30	
BARNES, B. L.		WELL #:		1	RRCID -> 032818	COMPL. DATE 01/14/1964	TOTAL DEPTH 3237	PERF. N/A		
02	1682 R	356	-0-	-1326	-0-	356 3	N	-0-	-0-	
03	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-	-0-	
04	390 #	371	-0-	-19	-0-	371 3	N	-0-	-0-	
05	403 #	365	-0-	-38	-0-	365 3	N	-0-	-0-	
06	390 #	381	-0-	-9	-0-	381 3	N	-0-	-0-	
07	403 #	391	-0-	-12	-0-	391 3	N	-0-	-0-	
DMV PIPELINE LLC				221580						
TURNER		WELL #:		1	RRCID -> 119335	COMPL. DATE 01/07/1972	TOTAL DEPTH 3232	PERF. 2742	- 2748	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 129380	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 2975	PERF. 2552	- 2572	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT	-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT	-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477		Y	NO RPT	-0-	
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-	
TURNER "C"		WELL #:		8	RRCID -> 129381	COMPL. DATE 09/25/1985	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2694	- 2702	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
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-	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
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

DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT			-0-
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-

DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT			111

TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740		
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
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

L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
BRUCE		WELL #:		1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2649 - 2746		
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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
HEATHINGTON UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672		
02		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		105
03		465 #	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-		105
04		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-		105
05		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		105
06		450 #	319	-0-	-131	-0-	319	2	N	-0-		105
07		465 #	426	-0-	-39	-0-	426	2	N	-0-		105

EISON		WELL #:		2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870		
02		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		105
03		341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2	N	-0-		105
04		360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-		105
05		372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2	N	-0-		105
06		360 #	262	-0-	-98	-0-	262	2	N	-0-		105
07		372 #	237	-0-	-135	-0-	237	2	N	-0-		105

DAVIS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710		
02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		58
03		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		58
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-		58
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		58
06		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		58
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		58

STOKES, W.D.		WELL #:		1		RRCID -> 125637		COMPL. DATE 03/27/1980		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718		
02		364 #	211	-0-	-153	-0-	211	2	Y	-0-		159
03		403 #	217	-0-	-186	-0-	217	2	Y	-0-		159
04		390 #	219	-0-	-171	-0-	219	2	Y	-0-		159
05		248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2	Y	-0-		159
06		240 #	193	-0-	-47	-0-	193	2	Y	-0-		159
07		248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-		159

STOKES, W.D.		WELL #:		2		RRCID -> 125638		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726		
02		252 #	152	-0-	-100	-0-	152	2	Y	-0-		-0-
03		279 #	157	-0-	-122	-0-	157	2	Y	-0-		-0-
04		270 #	158	-0-	-112	-0-	158	2	Y	-0-		-0-
05		186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
06		180 #	139	-0-	-41	-0-	139	2	Y	-0-		-0-
07		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
DUSTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141643		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4 2			N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04	5 #	2	-0-	-3	-0-		2 2			N	-0-			-0-
05	5 #	3	-0-	-2	-0-		3 2			N	-0-			-0-
06	5 #	2	-0-	-3	-0-		2 2			N	-0-			-0-
07	4 #	2	-0-	-2	-0-		2 2			N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 146394		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852						
02	6 #	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
05	6 #	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
06	6 #	2	-0-	-4	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
07	6 #	3	-0-	-3	-0-		3 2			Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148649		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849						
02	112 #	109	-0-	-3	-0-		109 2			Y	-0-			-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-		106 2			Y	-0-			-0-
04	120 #	109	-0-	-11	-0-		109 2			Y	-0-			-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-		106 2			Y	-0-			-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-		111 2			Y	-0-			-0-
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-		127 2			Y	-0-			-0-

FRASIER		WELL #: 1		RRCID -> 148794		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900						
02	392 R	392	-0-	-0-	-0-		390 2	2 9		N	2			35
03	395 R	395	-0-	-0-	-0-		395 2			N	-0-			35
04	390 #	374	-0-	-16	-0-		374 2			N	-0-			35
05	434 #	363	-0-	-71	-0-		361 2	2 9		N	2			37
06	420 #	184	-0-	-236	-0-		184 2			N	-0-			37
07	434 #	225	-0-	-209	-0-		225 2			N	-0-			37

HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 148795		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734						
02	6 #	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
03	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
05	6 #	5	-0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-			-0-
06	6 #	2	-0-	-4	-0-		2 2			Y	-0-			-0-
07	6 #	3	-0-	-3	-0-		3 2			Y	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 2		RRCID -> 174634		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718						
02	28 #	26	-0-	-2	-0-		26 2			Y	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2			Y	-0-			-0-
04	30 #	26	-0-	-4	-0-		26 2			Y	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-		25 2			Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-		22 2			Y	-0-			-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38 2			Y	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 174636		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716						
02	134 R	29	-0-	-105	-0-		29 2			Y	-0-			-0-
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 2			Y	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1	-0-		29 2			Y	-0-			-0-
05	31 #	28	-0-	-3	-0-		28 2			Y	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-		24 2			Y	-0-			-0-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42 2			Y	-0-			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B	CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726								
HAYNES			WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993 PERF.	2520 - 2709	
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

02		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
03		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
04		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2	Y	-0-			-0-
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
06		6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2	Y	-0-			-0-
07		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"			WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955 PERF.	2526 - 2706	
02		140 #	118	-0-	-22	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
03		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2	Y	-0-			-0-
05		124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	Y	-0-			-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-			-0-

HODGES, G.			WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956 PERF.	2516 - 2717	
02		28 #	3	-0-	-25	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

COAN			WELL #:		1	RRCID ->	295276	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	3010 PERF.	2664 - 2759	
07		0	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-			-0-

COAN			WELL #:		3	RRCID ->	295277	COMPL. DATE	07/28/1990	TOTAL DEPTH	2988 PERF.	2633 - 2861	
07		0	10	-0-	10	10	10	2	N	-0-			-0-

COAN			WELL #:		2	RRCID ->	295380	COMPL. DATE	06/09/1985	TOTAL DEPTH	2990 PERF.	2566 - 2750	
07		0	9	-0-	9	9	9	2	N	-0-			-0-

MISSION ENERGY INC.			570410										
TURNER			WELL #:		3	RRCID ->	115819	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	2934 PERF.	2750 - 2760	
02		286 R	113	-0-	-173	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
03		119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
04		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-			-0-
05		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-			-0-
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER			WELL #:		7	RRCID ->	118568	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3058 PERF.	2551 - 2572	
02		297 R	120	-0-	-177	-0-	120	3	Y	-0-			-0-
03		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3	Y	-0-			-0-
04		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-			-0-
05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			-0-
06		150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3	Y	-0-			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
MISSION ENERGY INC. //CONT.// 570410
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	315 R	125	-0-	-190	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700
STRAUB, E.J.A. WELL #: 1 RRCID -> 060438 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2655 - 0

02	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576

02	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	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

02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	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

02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS N.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068860 COMPL. DATE 10/20/1976 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2478 - 2630

02	364 #	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	480 #	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	496 #	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	480 #	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700									
BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 068861		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH	2986	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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

02		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-				-0-
03		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-				-0-
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-				-0-
05		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-				-0-
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-				-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-

TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 078393		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2696 - 2754		
02		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-				-0-
03		15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-				-0-
04		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-				-0-
05		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-				-0-
06		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-				-0-
07		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT				-0-

COAN-SIMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550 - 2568		
02		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-				-0-
03		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-				-0-
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-				-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-				-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-				-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT				-0-

SCOTT, HADLEY			WELL #:		1	RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2562 - 2580		
02		112 #	34	-0-	-78	-0-	34	2	Y	-0-				-0-
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-				-0-
04		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-				-0-
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-				-0-
06		30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-				-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-

THOMPSON UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2526 - 2650		
02		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-				-0-
03		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-				-0-
04		150 #	13	-0-	-137	-0-	13	2	N	-0-				-0-
05		155 #	61	-0-	-94	-0-	61	2	N	-0-				-0-
06		150 #	38	-0-	-112	-0-	38	2	N	-0-				-0-
07		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		
02		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2	Y	-0-				-0-
03		341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2	Y	-0-				-0-
04		420 #	163	-0-	-257	-0-	163	2	Y	-0-				-0-
05		465 #	123	-0-	-342	-0-	123	2	Y	-0-				-0-
06		450 #	81	-0-	-369	-0-	81	2	Y	-0-				-0-
07		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT				-0-

STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600		
02		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-				-0-
03		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-				-0-
04		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-				-0-
05		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-				-0-
06		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-				-0-
07		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2490 - 2520				
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
02		276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-			-0-
03		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
04		180 #	109	-0-	-71	-0-	109 2			N	-0-			-0-
05		186 #	82	-0-	-104	-0-	82 2			N	-0-			-0-
06		180 #	54	-0-	-126	-0-	54 2			N	-0-			-0-
07		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						
02		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
03		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
04		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			-0-
05		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			-0-
07		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						
02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-			-0-
03		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-
04		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
05		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2			N	-0-			-0-
06		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715						
HALE		WELL #: 1		RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715						
02		84 #	82	-0-	-2	-0-	82 2			N	-0-			-0-
03		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-
04		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2			N	-0-			-0-
05		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			-0-
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			-0-
07		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716						
VINSON-HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510						
BOYD-WRIGHT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510						
02		556 R	113	-0-	-443	-0-	113 2			N	-0-			-0-
03		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
04		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-			-0-
05		93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-			-0-
06		90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2			N	-0-			-0-
07		93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2			N	-0-			-0-

 MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174
 ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		103 R	27	-0-	-76	-0-	27	2			N	-0-					22
03		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					22
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					22
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					22
06		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					22
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					22

 RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554

02		269 R	34	-0-	-235	-0-	34	2			N	-0-					11
03		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					11
04		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					11
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					11
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					11
07		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					11

 KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

02		342 R	70	-0-	-272	-0-	70	2			N	-0-					48
03		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					48
04		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					48
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					48
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					48
07		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					48

 HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

02		168 R	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-					48
03		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					48
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					48
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					48
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					48
07		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					48

 ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

02		252 R	49	-0-	-203	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

 3 S PRODUCTION, INC. 953796
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726

02		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

MOBY DICK (CONGL) J-TEC OPERATING, LLC ELLIS "A"		62290 500 427739		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:	2	RRCID ->	082329	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	4879	PERF.	4404 - 4410		
M O	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LKM OIL & GAS LESTER "B"		504579 3		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:	3	RRCID ->	162821	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4178 - 4188		
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		30
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		30
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		30
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		30
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		30
*07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		30

MOAIC TEXAS LLC BYRD UNIT		589983 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:	1	RRCID ->	104572	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4634 - 4636		
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MYERS, A. J. KING, EARL		597440 2		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:	2	RRCID ->	089530	COMPL. DATE	09/03/1980	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4812 - 4822		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2023											

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY		62290 600 877448		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:	2	RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4362 - 4386		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018											

BONNEAU		222973 1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WELL #:	1	RRCID ->	222973	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	4389 - 4407		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018											

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
 CARTER, COY WELL #: RRCID -> 222976 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4435 PERF. 4352 - 4392

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2018												

CARTER, COY WELL #: RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018												

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) J-TEC OPERATING, LLC PATILLO		//CONT.//	62400 250 427739	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4360 - 4560						
02	1026 N	81	-0-	-945	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	279 N	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-			-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS		475741		WELL #: 1		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3291 - 3303		
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			71
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			71
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			71
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			71
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			71
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			71

BAIRD - GREENHAW		WELL #: 1		RRCID -> 193853		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3512 - 3567				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 204710		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 3677		PERF. 3620 - 3644				
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 236924		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 3681		PERF. 3625 - 3645				
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 238543		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3625 - 3645				
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
LEXGAS, INC.				500222						
BEST, JOE				WELL #: 8	RRCID -> 196748	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4214	- 4271	
M	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
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-		N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023 - WELL PLUGGED 5/5/2023										

BRIDGES, IMA				WELL #: 4	RRCID -> 208450	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 4344	PERF. 4126	- 4134	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEST, JOE				WELL #: 14	RRCID -> 212397	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4185	- 4266	
02	183 N	61	-0-	-122	-0-	61 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEST, JOE				WELL #: 2	RRCID -> 215287	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4338	PERF. 4202	- 4222	
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEST, JOE				WELL #: 3	RRCID -> 215290	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4216	- 4255	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRIDGES, L. L. "A"				WELL #: 15	RRCID -> 217898	COMPL. DATE 10/20/2005	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 4188	- 4209	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BEST, JOE				WELL #: 5	RRCID -> 218566	COMPL. DATE 07/19/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4272	- 4292	
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51 2	N	-0-		-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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								
02	103 N	-0-	-0-	-103	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4266 - 4288								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST, JOE		WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402 PERF. 4196 - 4244								
02	56 N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, L. L.		WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4199 - 4279								
02	154 N	50	-0-	-104	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 4		RRCID -> 279935		COMPL. DATE 01/14/2018		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190						
02	2706 N	259	-0-	-2447	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	954	-0-	-255	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	910	-0-	910	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
05	1891 N	981	-0-	-910	-0-	45	1	936	3	Y	-0-					-0-
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	1733	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOON (DUFFER LIME)			62691 250		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171													
WALKER-HALLWOOD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025		PERF. N/A					
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

02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
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

WALKER-HALLWOOD "B"			WELL #: 1		RRCID -> 057949		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3874 - 4048					
02		1764 R	543	-0-	-1221	-0-	532	2	11	9	N	10				104
03		570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				104
04		308 R	308	-0-	-0-	-0-	283	3	25	9	N	23				127
05		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				127
06		298 R	298	-0-	-0-	-0-	284	3	14	9	N	13				140
07		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				140

WALKER-HALLWOOD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3885 - 4002					
02		644 #	420	-0-	-224	-0-	420	2			N	-0-				117
03		713 #	477	-0-	-236	-0-	477	2			N	-0-				117
04		690 #	343	-0-	-347	-0-	343	3			N	-0-				117
05		713 #	296	-0-	-417	-0-	296	3			N	-0-				117
06		450 #	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-				117
07		465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-				117

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					
02		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				64
03		527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				64
04		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-				64
05		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-				64
06		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				64
07		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				64

BUCKLER			WELL #: 2		RRCID -> 217723		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 4034 - 4044					
02		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
03		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
04		243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
05		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
06		60 #	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-				-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME)			62691 750		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171													
WALKER, ALICE "A"			WELL #: 1A		RRCID -> 018016		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 3978		PERF. 3318 - 3330					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

MOON (MARBLE FALLS LIME)		//CONT.//		62691 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
HITTSON		WELL #:		1		RRCID -> 282683		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 4024		PERF. 3862 - 3874			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	583	2	19	9	N	17	161	1	37
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	651	2	25	9	N	23			60
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	612	3	24	9	N	22			82
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	649	3	30	9	N	27			109
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	625	3	18	9	N	16			125
07	651	N	607	-0-	-44	-0-	587	3	20	9	N	18			143

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			
02	2800	N	935	-0-	-1865	-0-	2622	935	3		N	-0-			-0-
03	3100	N	1424	-0-	-1676	-0-	946	1424	3		N	-0-			-0-
04	2216	N	1270	-0-	-946	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-

GLAHN RESOURCES, INC.				307644		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PUGH "A"		WELL #:		3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4336 - 4339			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
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

PUGH NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 3950 - 3960			
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-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			
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

L.J. RESOURCES, LLC				479988		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443			
02	340	N	-0-	-0-	-340	-0-					N	-0-			-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-			-0-

MOONEY (STRAWN)		//CONT.//		62698 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.				863965									
BONNIE		WELL #:		2	RRCID ->	275726	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 1466 - 1488		
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
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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-	
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		
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	22	1	498	2	N	-0-	
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	26	1	523	2	N	-0-	
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	19	1	559	2	N	-0-	
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	17	1	569	2	N	-0-	
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	8	1	510	2	N	-0-	
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	15	1	572	2	N	-0-	
WELCH				WELL #:	1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2434	
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	2	N	-0-	
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	N	-0-	
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	N	-0-	
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	2	N	-0-	
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	1	1	80	2	N	-0-	
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	3	1	108	2	N	-0-	
MOORE BROS. (MARBLE FALLS)				62716 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168710	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2238 - 2274		
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2		N	-0-		
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-		
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2		N	-0-		
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-		
MORAN, E. (2350)				62817 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
ROYAL TEXAN ENERGY CO.				732104									
JENNINGS, TERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	051338	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	3944	PERF. 2332 - 2338		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	16	

MORAN, E. (3800)		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1902 N	584	-0-	-1318	-0-	584	2		N	-0-			4
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			4
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			4
05		651 N	467	-0-	-184	-0-	467	2		N	-0-			4
06		480 N	31	-0-	-449	-0-	31	2		N	-0-			4
07		620 N	42	-0-	-578	-0-	42	2		N	-0-			4

COTTLE		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
COTTLE		058851		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824				
02		1153 N	163	-0-	-990	-0-	163	2		N	-0-			1
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			1
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			1
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			1
06		330 N	35	-0-	-295	-0-	35	2		N	-0-			1
07		558 N	37	-0-	-521	-0-	37	2		N	-0-			1

ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
RAYMOND		722177		WELL #: 1		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3846 - 3918				
02		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
03		233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		4650	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
06		4500	-0-	-0-	-4500	-0-				N	-0-			-0-
07		4650	NO RPT	-0-	-4650	-0-				N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
CANNON		767543		WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PHEIL		767544		WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MORAN, SE (DUFFER)		62821 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
WHITT OIL & GAS, INC.		921150		WELL #: 1		RRCID -> 161834		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055				
02		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
07		9 #	-0-	-0-	-9	-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		
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

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.			185990									
SNYDER			WELL #: 4		RRCID -> 077069			COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913		
02	32	S	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		55
03	36	S	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		55
04	33	S	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		55
05	36	S	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		55
06	30	S	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		55
07	31	S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		55

SNYDER			WELL #: 1		RRCID -> 263499			COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912		
02	2601	R	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	128
03	2899	R	2899	-0-	-0-	-0-	2896	2	3	9	N	131
04	2621	R	2621	-0-	-0-	-0-	2606	2	15	9	N	145
05	2896	R	2896	-0-	-0-	-0-	2878	2	18	9	N	161
06	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8	9	N	168
07	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	2800	2	6	9	N	173

SAMUEL SNYDER			WELL #: 1		RRCID -> 286129			COMPL. DATE 04/19/2019		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3386 - 3996		
02	56	#	3	-0-	-53	-0-	3	2			N	27
03	62	#	6	-0-	-56	-0-	4	2	2	9	N	29
04	60	#	7	-0-	-53	-0-	6	2	1	9	N	30
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	33
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	33
*07	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	33
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023												

SAGE OIL AND GAS, LLC			743222									
SNYDER			WELL #: 1		RRCID -> 211335			COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
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

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		
02	3514	R	697	-0-	-2817	-0-	688	2	9	9	N	46
03	705	R	705	-0-	-0-	-0-	697	2	8	9	N	53
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	55
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	55
06	709	R	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	63
07	738	R	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	N	67

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851								
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		1	RRCID ->	129045	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2730 - 2742
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
02		1741 R	431	-0-	-1310	-0-	431	2			N	-0-
03		496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-
04		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-
05		465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-
06		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-
07		496 #	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-

RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650 - 2947
02		951 R	186	-0-	-765	-0-	163	2	23	9	N	179
03		283 R	283	-0-	-0-	-0-	261	2	22	9	N	199
04		270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	199
05		279 #	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	199
06		270 #	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	199
07		279 #	171	-0-	-108	-0-	170	2	1	9	N	28

COMYN NATURAL GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728
MARTIN UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	112969	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	2662 - 2728
02		112 #	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	96
03		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	96
04		120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	96
05		93 #	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	96
06		120 #	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	96
07		124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	96

MARTIN UNIT 12		WELL #:		1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702
02		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	27
03		278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	27
04		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	27
05		124 #	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	27
06		120 #	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	27
07		124 #	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	27

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592 - 2623
HUMPHREYS, G.		WELL #:		1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592 - 2623
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 - 2740
02		14B2 EXT	218	-0-	218	1754	218	2			N	-0-
03		14B2 EXT	252	-0-	252	2006	252	2			N	-0-
04		14B2 EXT	279	-0-	279	2285	279	2			N	-0-
05		2593 R	308	-0-	-2285	-0-	308	2			N	-0-
06		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
07		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657								
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 - 2762
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 - 2584
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 - 2748
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.		WELL #:		850446	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A
MAYNARD												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		WELL #:		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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		239726	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592 - 4777
ADDISON, R. W.												
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4550 - 4793					
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

V. TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4510 - 4674				
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-	
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-	
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-	

MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845				
02	2576 N	380	-0-	-2196	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-	
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-	
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-	
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-	
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	-0-	233	2			N	-0-			-0-	
07	248 N	196	-0-	-52	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-	

TIPTON				WELL #:	4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749				
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-	
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-	

GADDY, OTTO S.				292359	WELL #:	1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545			
GADDY				WELL #:	1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655	WELL #:	3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 4688 - 4926			
TIPTON				WELL #:	3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 4688 - 4926				
02	285 N	133	-0-	-152	-0-	-0-	133	2			N	-0-			18	
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			18	
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	2			N	-0-			18	
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	2			N	-0-			18	
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			18	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			18	

MORGAN MILL (MARBLE FALLS) //CONT.// 62870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 LAUGHLIN, JERRY 488757
 LAUGHLIN, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 093485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4448 - 4581

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
 HERPEL-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 085029 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4532 - 4929

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 079029 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4552 - 4787

02	149 N	72	-0-	-77	-0-	8 1	64 2	N	-0-	5
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 2	N	-0-	5
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	N	-0-	5
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	10 1	68 2	N	-0-	5
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	10 1	66 2	N	-0-	5
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	10 1	68 2	N	-0-	5

THREE B, LP 857468
 DRAKE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 080607 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 4886

02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	-0-
*06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	-0-

DRAKE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 080608 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4538 - 4548

02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	10
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	10
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	10
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-	10
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-	10
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	10

DRAKE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 080978 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4559 - 4817

02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	10
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-	10
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	10
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	10
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-	10
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
THREE B, LP		//CONT.//		857468											
DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4608 -	5090		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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-

DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	5022 -	5074		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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-

9K INVESTMENTS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	4405 -	4831		
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3				N	-0-			-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3				N	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3				N	-0-			-0-
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MT. SION (DUFFER)		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3804 -	3810		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3804 -	3810		
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997	PERF.	3804 -	3810		
02	75 N	13	-0-	-62	-0-	13	2				N	-0-			-0-
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2				N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			-0-

MOYLAN (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3386 -	3396		
HOFFMANN OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3386 -	3396		
MOYLAN		WELL #:		1	RRCID ->	142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3386 -	3396		
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3				N	-0-			138
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-			138
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3				N	-0-			138
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3				N	-0-			138
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3				N	-0-			138
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3				N	-0-			138

MUIR (STRAWN 4400)		WELL #:		D 1 T	RRCID ->	082261	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4406 -	4441		
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		D 1 T	RRCID ->	082261	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4406 -	4441		
MUIR		WELL #:		D 1 T	RRCID ->	082261	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4406 -	4441		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		025639							
COTTEN "A"		WELL #:		2 T	RRCID ->	083582	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4358 - 4524
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MULLER (MISSISSIPPIAN)				63760 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
DOWNIE HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	239417	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4107	PERF. 4091 - 4107
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

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
02	DLQ G-10	521	-0-	521	2476	521 2		Y	-0-		15
03	DLQ G-10	527	-0-	527	3003	527 2		Y	-0-		15
04	DLQ G-10	472	-0-	472	3475	472 2		Y	-0-		15
05	DLQ G-10	396	-0-	396	3871	396 2		Y	-0-		15
06	3000 N	177	-0-	-2823	1048	177 2		Y	-0-		15
07	1130 N	82	-0-	-1048	-0-	82 2		Y	-0-		15

SATTERWHITE		WELL #:		1	RRCID ->	122791	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4065 - 4075
02	17 N	-0-	-0-	-17	-0-			N	-0-		-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		-0-

RAGLIN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4063 - 4066
02	DLQ G-10	197	-0-	197	1637	197 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	106	-0-	106	1743	106 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	250	-0-	250	1993	250 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	539	-0-	539	2532	539 2		Y	-0-		-0-
06	3000 N	630	-0-	-2370	162	630 2		Y	-0-		-0-
07	734 N	572	-0-	-162	-0-	572 2		Y	-0-		-0-

RAGLIN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 4064 - 4068
02	DLQ G-10	205	-0-	205	1205	205 2		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	110	-0-	110	1315	110 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	261	-0-	261	1576	261 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	562	-0-	562	2138	562 2		Y	-0-		-0-
06	2793 N	655	-0-	-2138	-0-	655 2		Y	-0-		-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		Y	-0-		-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
SATTERWHITE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	123248	COMPL. DATE	11/27/1985	TOTAL DEPTH	4553	PERF. 4114 - 4120	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	3	-0-	3	3	2			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	159	-0-	159	162	2	159	2	Y	-0-		-0-
06	348 R	186	-0-	-162	-0-	2	186	2	Y	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	76	2	Y	-0-		-0-

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF. N/A	
02	DLQ G-10	2084	-0-	2084	9902	2	2084	2	Y	-0-		55
03	DLQ G-10	2107	-0-	2107	12009	2	2107	2	Y	-0-		55
04	DLQ G-10	1890	-0-	1890	13899	2	1890	2	Y	-0-		55
05	DLQ G-10	1583	-0-	1583	15482	2	1583	2	Y	-0-		55
06	3000 N	708	-0-	-2292	13190	2	708	2	Y	-0-		55
07	3100 N	328	-0-	-2772	10418	2	328	2	Y	-0-		55

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A	
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	2	1448	2	N	-0-		32
03	1581 N	1550	-0-	-31	-0-	2	1549	2	N	1		33
04	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	2	1518	2	N	2		35
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	2	1619	2	N	1		36
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	2	1579	2	N	1		37
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	2	1636	2	N	1		38

SATTERWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		44
03	14B DENY	4	-0-	4	5	2	4	2	Y	-0-		44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		44
*05	14B2 EXT	191	-0-	191	196	2	191	2	Y	-0-		44
*06	420 R	224	-0-	-196	-0-	2	223	2	Y	1	9	45
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	2	91	2	Y	-0-		45

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	108283	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3996 - 4023	
RENATA		WELL #:		2	RRCID ->	108283	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3996 - 4023	
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	2	104	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2	217	2	Y	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	223	2	Y	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	2	210	2	Y	-0-		-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2	211	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

RENATA		WELL #:		4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4058 - 4061	
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	2	61	2	Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2	128	2	Y	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	131	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	124	2	Y	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	2	124	2	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.		//CONT.//		586667								
RENATA				WELL #: 3	RRCID -> 123909	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 4072	PERF. 4040	- 4045			
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
02	252 N	141	-0-	-111	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		Y	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RENATA				WELL #: 5	RRCID -> 123910	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 3990	- 4056			
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	123 2		Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		Y	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RENATA				WELL #: 1	RRCID -> 144931	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 4089	PERF. 4077	- 4078			
02	308 N	185	-0-	-123	-0-	185 2		Y	-0-			60
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			60
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			60
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-			60
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			60
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			60

MURDOCH (DUFFER)				63859 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851								
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 2	RRCID -> 100312	COMPL. DATE 10/27/2021	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000			
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

WILLIAMS, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3011	- 3021			
02	285 R	53	-0-	-232	-0-	53 2		N	-0-			21
03	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-			21
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			21
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			21
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21

HORTON, R. A.				WELL #: 1	RRCID -> 100314	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2794	- 2812			
02	2660	1054	-0-	-1606	1633	1054 2		N	-0-			-0-
03	2800 R	1167	-0-	-1633	-0-	1167 2		N	-0-			-0-
04	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
05	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
06	1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
07	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. 665870
 WILLIAMS, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

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
02	11 R		5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03	8 #		3	-0-	-5	-0-	3 2	N	-0-			-0-
04	8 #		5	-0-	-3	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	8 R		8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06	8 R		8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
*07	7 R		7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

02	30 R		30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			4
03	35 R		35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			4
04	32 R		32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			4
05	36 R		36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			4
06	32 R		32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			4
07	31 #		30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			4

MURDOCH, K.E. WELL #: 2 RRCID -> 287252 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3074 - 3082

02	119 R		119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-			-0-
03	93 #		91	-0-	-2	-0-	91 3	N	-0-			-0-
04	90 #		-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
05	93 #		-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-
06	90 #		-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
07	93 #		-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-			-0-

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MURL (ELLENBURGER) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 US. FUELS, INC. 879264
 MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			117

MUSGROVE (CONGLOMERATE) 64060 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
 HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 139354 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//	64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925						
THOMAS "A"		WELL #:	1	RRCID -> 120392	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH 4724	PERF. 3734	- 3744	
M	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	
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	188 1	376 3	Y -0-	28
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	230 1	446 3	Y -0-	28
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	192 1	434 3	Y -0-	28
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	184 1	376 3	Y -0-	28
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	146 1	337 3	Y -0-	28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	28

WOETOVECH		WELL #:	1	RRCID -> 147089	COMPL. DATE 09/23/1993	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3610	- 3698	
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	84 1	167 3	Y -0-	97
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	104 1	201 3	Y -0-	97
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	85 1	191 3	Y 1	98
						1 9			
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	100 1	205 3	Y -0-	98
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	87 1	202 3	Y -0-	98
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	98

MUSSELMAN (CADD0)			64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324						
MUSSELMAN CADD0 UNIT		WELL #:	281	RRCID -> 017788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3385	- 3620	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MYRL (CADD0 REEF)			64204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
FURRY PRODUCING COMPANY			291650						
FORD, HENRY		WELL #:	2	RRCID -> 117449	COMPL. DATE 05/24/1985	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1712	- 1722	
02	837 N	149	-0-	-688	-0-	149 2		N -0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N -0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N -0-	-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N -0-	-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N -0-	-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N -0-	-0-

NRC (STRAWN)			64263 375	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC			216724						
ERNEST		WELL #:	1	RRCID -> 147209	COMPL. DATE 12/07/1990	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 1770	- 1778	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.		112251								
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	402 2	4 9	N	4	144
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	478 2	1 9	N	1	145
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	N	3	148
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	565 2	9 9	N	8	156
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	334 2	4 9	N	4	160
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	514 2	7 9	N	6	166

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
02	945 N	302	-0-	-643	-0-	302 2		N	-0-	-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-	-0-
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	-0-
*07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-	-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536
02	786 N	251	-0-	-535	-0-	251 2		N	-0-	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-	-0-

NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3442 - 3452
02	548 N	175	-0-	-373	-0-	175 2		N	-0-	-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	-0-
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	-0-

NAN-O (4000 CONGL)		64407 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
CARTER, MATTYE LOUISE "N"		WELL #: 1		RRCID -> 161365		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3802 - 3810				
M	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
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			-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				
02	1263 N	552	-0-	-711	-0-	552	2			N	-0-			29
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			29
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			29
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			29
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2			N	-0-			29
*07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			29

PARKER ENERGY COMPANY		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
SIKES, IDA B. & D.		453142												
		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324		PERF. 3910 - 3940				
02	35 N	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAFARI RESOURCES, LLC		743194		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
FAMBROUGH, JESSE		453142												
		WELL #: 1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3943 - 3961				
02	1034 N	167	-0-	-867	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)		64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
BRADSHAW HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 3908 - 3988				
02	2313 N	1068	-0-	-1245 B	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
04	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
06	1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
*07	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2			N	-0-			-0-

TAYLOR, R. S.		640154		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		453142												
		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3945 - 3965				
02	504 N	230	-0-	-274 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-

NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182		PERF. 3739 - 3742				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	66	-0-	66	66	66	2			N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 186526		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3750 - 3154				
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JACKSON "89"		WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206		PERF. 3741 - 3747				
02	1589 N	467	-0-	-1122	-0-	467	2			N	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-			-0-
05	527 N	80	-0-	-447	-0-	80	2			N	-0-			-0-
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		S&E REAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3748 - 3756	
02	32 N	16	-0-	-16	-0-	16	2			N	-0-			-0-	
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-	
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	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-	

NENA GAIL (GARDNER, LOWER)		64943 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.		461278												
JOHNSON, M.F. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 277629		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 3228 - 3248				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
02	2185 N	1058	-0-	-1127	-0-	1056	2	2	9	N	2			165
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	2	3	9	N	3			168
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	N	1			169
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039	2	1	9	N	1			170
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1			171
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			171

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//	64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.			154235									
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 -	6793
M	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
02		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2649 2	40 9	Y	36	43 1	7
03		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2399 2	58 9	Y	53	48 1	12
04		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2228 2	40 9	Y	36	41 1	7
05		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4294 2	3 9	Y	3	9 1	1
06		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2		Y	-0-	1 1	-0-
07		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		Y	-0-		-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 -	6790
02		16428 X	1325	-0-	-15103	-0-	1325 2		Y	-0-		-0-
03		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		Y	-0-		-0-
04		900 X	139	-0-	-761	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
05		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-		-0-
06		900 X	317	-0-	-583	-0-	317 2		Y	-0-		-0-
07		930 X	261	-0-	-669	-0-	261 2		Y	-0-		-0-

SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:	3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 -	6890
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	118	RRCID ->	287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6544 -	6849
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	117	RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6541 -	6917
02		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3652 2	25 9	N	23	32 1	5
03		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704 2		N	-0-	5 1	-0-
04		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6237 2		N	-0-		-0-
05		6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	6904 2	9 9	N	8	5 1	3
06		8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8168 2	8 9	N	7	8 1	2
07		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4635 2	11 9	N	10	11 1	1

PETRA OLEUM CORP.			659826									
SPIRES, L. R.		WELL #:	303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A	
02		926 N	157	-0-	-769	-0-	157 3		Y	-0-		23
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3		Y	-0-		23
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-		23
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		Y	-0-		23
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		Y	-0-		23
07		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		Y	-0-		23

MENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN			
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826							
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF. N/A
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
02	2800 N	499	-0-	-2301	134	499 3		Y	-0-		47
03	655 N	521	-0-	-134	-0-	521 3		Y	-0-		47
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 3		Y	-0-		47
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		Y	-0-		47
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		Y	-0-		47
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3		Y	-0-		47

NEW SALEM (CONGL.)				65190 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
SPARKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4144 - 4152
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWELL (CADD0)				65329 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782							
NEWELL 2		WELL #:		1	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF. 4639 - 0
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-		-0-
03	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1581 2		N	-0-		-0-
04	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	1559 2		N	-0-		-0-
05	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID ->	255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608 - 1613
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		14	RRCID ->	255257	COMPL. DATE	09/19/1983	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1587 - 1591
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NICHOLAS (DUFFER) EASTLAND OPERATING, L.L.C. VESTAL "B"		65433 500 239726		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3600 - 3610					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-

MAYES, J.		65513 500 824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3554 - 3580					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VESTAL "B"		65513 500 824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3580 - 3585					
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-

NIMROD, NE. (LAKE SAND) STOVALL, HOWARD DUNNING ALMA		65513 500 824340		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325		PERF. N/A					
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			13
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			13
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			13
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			13
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			13
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			13

HILL W.A.		65738 333 221932		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A					
02	2800 N	3120	-0-	320	320	3120	3		N	-0-			29
03	3100 N	3723	-0-	623	943	3723	3		N	-0-			29
04	3000 N	3591	-0-	591	1534	3591	3		N	-0-			29
05	5552	4018	-0-	-1534	-0-	4018	3		N	-0-			29
06	2805	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3		N	-0-			29
07	380	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			29

NOLAND (MARBLE FALLS) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC NOLAND, E. T.		65738 333 221932		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407					
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

NOODLE, W. (PALO PINTO) STAR PRODUCTION, INC. KING, J. W. 281		65827 600 815108		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JONES					
		WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4675 - 4680					
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
02	308 N	44	-0-	-264	-0-	44	3			N	-0-			19
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-			19
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			19
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			19
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			19
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-			19

KING, J. W. 281		WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998			TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

NORRIS (CONGL. 4100) BROWER OIL & GAS CO., INC. ROCK CREEK		66047 450 097494		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4108 - 4114					
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
05	589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-			-0-
06	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-

ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982			TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122					
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07	310 N	56	-0-	-254	-0-	56	3			N	-0-			-0-

NORRIS (MARBLE FALLS) BROWER OIL & GAS CO., INC. LEE, R. P.		66047 600 097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
		WELL #: 3		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967			TOTAL DEPTH 4833 PERF. N/A					
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	140	3	10	9	N	9			62
03	186 N	155	-0-	-31	-0-	145	3	10	9	N	9			71
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	151	3	10	9	N	9			80
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	3	4	9	N	4			84
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-			84
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	74	3	22	9	N	20			104

LEE R.P.		WELL #: 4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975			TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A					
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-			-0-
03	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	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				
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
02	1515 N	299	-0-	-1216	-0-	299 2		N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 2		N	-0-			-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2		N	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		N	-0-			-0-

CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3752 - 3768				
02	180 N	26	-0-	-154	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 2		RRCID -> 154036		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3830				
02	441 N	107	-0-	-334	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-

DAVIS, B.A.		WELL #: 1		RRCID -> 154041		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3709 - 3813				
02	231 N	41	-0-	-190	-0-	41 2		N	-0-			2
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			2
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			2
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			2
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			2
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			2

HAMOR, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 168850		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3781 - 3800				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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				
02	189 N	26	-0-	-163	-0-	26 2		N	-0-			14
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			14
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			14
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			14
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			14
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #: 3		RRCID -> 197239		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782				
02	2800 N	1016	-0-	-1784	2578	1016 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1058	-0-	-2042	536	1058 2		Y	-0-			-0-
04	1743 N	1207	-0-	-536	-0-	1207 2		Y	-0-			-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		Y	-0-			-0-
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		Y	-0-			-0-
07	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	531 N	94	-0-	-437	-0-	94	2			Y	-0-					32
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					32
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			Y	-0-					32
05	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					32
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					32
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					32

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

02	2417 N	564	-0-	-1853	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

02	138 N	20	-0-	-118	-0-	20	2			N	-0-					39
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					39
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					39
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					39
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					39
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					39

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

02	2800 N	1021	-0-	-1779	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	2082 N	1243	-0-	-839	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724 NORWOOD WELL #: 37 RRCID -> 152875 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3634 - 3718

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	141				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	141				Y	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
ALLMAN, CHAS.		WELL #: 1		RRCID -> 153279		COMPL. DATE 02/01/1995		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3723 - 3733								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

NORWOOD		WELL #: 58		RRCID -> 153280		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3648 - 3703								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153283		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3710 - 3744								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

STATE OF TEXAS "J"		WELL #: 2		RRCID -> 153361		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3702 - 3726								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BUTLER, J. E.		WELL #: 38		RRCID -> 153362		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3643 - 3995								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

BUTLER, J. E.		WELL #: 33		RRCID -> 153981		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3708 - 3725								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678								
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	222				Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	222				Y	NO RPT					-0-

ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-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-

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284											
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834											
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOVICE, WEST (GARDNER 3700)		66261 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
BLACK STRATA LLC		072748											
VAUGHN, GARY M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137446	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 3709 - 3724		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)		66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
ROCK OPERATING		722855									
STEWART		WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3850 - 3864	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		104
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		104
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		104
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 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

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

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A	
02	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 2	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 2	N	-0-		-0-

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

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877	
02	140 N	134	-0-	-6	B	-0-	134 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
04	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
05	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
06	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
07	155 N	129	-0-	-26	B	-0-	129 2	N	-0-		-0-

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

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869	
02	56 N	47	-0-	-9	B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	60 N	49	-0-	-11	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
07	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48 2	N	-0-		-0-

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

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890	
02	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
05	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	124 N	114	-0-	-10	B	-0-	114 2	N	-0-		-0-

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

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	
02	112 N	10	-0-	-102	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	23	-0-	-70	B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10	RRCID -> 082460		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

02		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-
04		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-
05		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-
06		300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262	2			N	-0-
07		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID -> 086866		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874

02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-
04		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-
05		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-
06		150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-
07		155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-

MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID -> 096804		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863

02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								68
03		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	68
04		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	68
05		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	68
06		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	68
07		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2			N	68

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		14	RRCID -> 097754		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2820 - 2922

02		84 N	75	-0-	-9 B	-0-	75	2			N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-
04		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-
05		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-
06		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-
07		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-

MCMURRY, M.H.D.		WELL #:		73D	RRCID -> 099130		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2822 - 2915

02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-
04		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-
05		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-
06		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-
07		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		27	RRCID -> 099131		COMPL. DATE 01/25/1982		TOTAL DEPTH	4341	PERF.	2920 - 2935

02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-
04		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-
05		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			N	-0-
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-
07		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		75D		RRCID -> 101668		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 2891 - 2923		
M	ALLOW 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

02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
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-

M.H. MCMURREY D		WELL #:		79D		RRCID -> 103016		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 4390		PERF. 2860 - 2909		
02	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
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	6	-0-	-2	B	-0-	6 2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		84D		RRCID -> 103535		COMPL. DATE 10/13/1982		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 2736 - 2858		
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 2			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-
07	9 N	8	-0-	-1	B	-0-	8 2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H.		WELL #:		23		RRCID -> 103805		COMPL. DATE 12/27/1982		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 2853 - 2928		
02	112 N	105	-0-	-7	B	-0-	105 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2			N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124 2			N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2			N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118 2			N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 2			N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		25		RRCID -> 105068		COMPL. DATE 02/17/1983		TOTAL DEPTH 4393		PERF. 2871 - 2903		
02	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
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-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		26		RRCID -> 105784		COMPL. DATE 03/20/1983		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2812 - 2894		
02	112 N	111	-0-	-1	B	-0-	111 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE		STATUS ->		-0-										
03	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2			N	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2			N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212 2			N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	B	-0-	261 2			N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2			N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H.		WELL #:		27	RRCID ->	105785	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	2852 - 2906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
04		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
05		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
06		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
07		372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2		N	-0-			-0-

WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID ->	189217	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2397 - 2407	
02		84 N	64	-0-	-20 B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		WELL #:		20	RRCID ->	138046	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	2813 - 2819	
GREEN, FLORENCE		723239											
02		2795 N	99	-0-	-2696 B	-0-	99 2		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-			-0-
05		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
*07		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	158313	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	2343 - 2362	
WILSON-HITTSOON UNIT		786408											
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

VIEJO SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	219636	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	2446 - 2533	
HARTNETT		885566											
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1819 N	826	-0-	-993	-0-	826 2	N	-0-		45
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		45
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		45
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		45
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		45
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		45

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 31		RRCID -> 103533		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171		
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #: 31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056		
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235 2	N	-0-		-0-
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2	N	-0-		-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253 2	N	-0-		-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-		-0-

PATTERSON, E.W. C		WELL #: 1C		RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		-0-
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	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2	N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.		665870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
FLOW, DON L.		WELL #: 2		RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932		
02	588 N	269	-0-	-319	-0-	269 2	N	-0-		-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315 2	N	-0-		-0-
04	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2	N	-0-		-0-
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2	N	-0-		-0-
06	300 N	114	-0-	-186	-0-	114 2	N	-0-		-0-
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 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		
02	448 X	378	-0-	-70	-0-	378 2	N	-0-		-0-
03	496 X	462	-0-	-34	-0-	462 2	N	-0-		-0-
04	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		-0-
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
07	527 X	524	-0-	-3	-0-	524 2	N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200) //CONT.// 66940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 29 RRCID -> 101831 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 O'LAUGHLIN MAURINE L. WELL #: 2 RRCID -> 066669 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

02	504 N	300	-0-	-204	-0-	300 2	N	-0-		25
03	558 N	160	-0-	-398	-0-	160 2	N	-0-		25
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		25
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-		25
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 2	N	-0-		25
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	N	-0-		25

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 7 RRCID -> 082457 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259

02	812 N	779	-0-	-33	-0-	779 2	N	-0-		42
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		42
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		42
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		42
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		42
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013 2	N	-0-		42

OPAL KELLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082674 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 11 RRCID -> 086868 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212

02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-		-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 69D RRCID -> 099245 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4329 PERF. 4214 - 4237

02	196 N	36	-0-	-160	-0-	36 2	N	-0-		101
03	155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2	N	-0-		101
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		101
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		101
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		101
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		101

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318		
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299		
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			34
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			34
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			34
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			34
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-			34
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-			34

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197		
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197		
02		237 N	83	-0-	-154	-0-	83 2		N	-0-			20
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

PLUGGED AND ABANDONED		WELL #:		02/24/2023	-	WELL PLUGGED	2/24/2023						

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.//		66944 700	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208		
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49 2		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 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-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26	RRCID ->	118360	COMPL. DATE	07/02/1981	TOTAL DEPTH	4323	PERF. 4261 - 4268		
02		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			23
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			23
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			23
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			23
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			23
07		217 N	127	-0-	-90	-0-	127 2		N	-0-			23

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.//		66944 700	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
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	
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	

02	448 N	437	-0-	-11	-0-	437 2	N	-0-			-0-	
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			-0-	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-			-0-	
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2	N	-0-			-0-	
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2	N	-0-			-0-	
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 2	N	-0-			-0-	

OLIVE MAE (CADD)				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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

KROH OPERATING LLC				478245								
ALICE "2257"				WELL #: 1	RRCID -> 181155	COMPL. DATE 11/29/2000	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3308	-		3316	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ALICE "2257"				WELL #: 2	RRCID -> 282548	COMPL. DATE 03/15/2016	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3264	-		3280	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PETEX				659782								
MUELLER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 174651	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3268	-		284	
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-			8	
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			8	
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2	N	-0-			8	
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-			8	
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-			8	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			8	

WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 178036	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3321	-		3360	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			130	
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			130	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			130	

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
STAPP RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3276 - 3282
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	
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-			304
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-			304
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-			304
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			304
06	900 N	835	-0-	-65	-0-	835 2	N	-0-			304
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			304

HIGGINS UNIT		WELL #:		2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3296 - 3302
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMLIN "3396"		WELL #:		2	RRCID ->	185541	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3302 - 3342
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

DOYLE "34" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	206859	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	4141	PERF. 3283 - 3287
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1 2	N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

COMPTON "7"		WELL #:		1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3318 - 3330
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			74
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			74

COMPTON, DON		WELL #:		1	RRCID ->	258543	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3338 - 3346
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT-HITTSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIDEN "2957"		WELL #: 1		RRCID -> 292798		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3390 - 3404				
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340				
COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	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-

AGNELL "51"		WELL #: 1		RRCID -> 283078		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

ONE-EIGHTEEN (CADDO)												
PETEX												
MERRICK/DAVIS												
WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
02		1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 2			N	-0-	171
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2421 2	13 9		N	12	183
04		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2			N	-0-	183
05		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	1529 2	164 9		N	149	332
06		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1411 2	35 9		N	32	364
07		620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-				N	NO RPT	364
ONETA (MARBLE FALLS)												
BASIN OPERATING INC.												
TRICE, W. G., MRS.												
WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218												
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
ORAN (MARBLE FALLS)												
BACON ENERGY												
BRIMER												
WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480												
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	590				N	-0-	73
03		590	-0-	-0-	-590	-0-				N	-0-	73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73
ECHO PRODUCTION, INC.												
GREEN, W.T.												
WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944												
02		490 N	138	-0-	-352	-0-	138 2			N	-0-	-0-
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-	-0-
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2			N	-0-	-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2			N	-0-	-0-
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2			N	-0-	-0-
07		155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2			N	-0-	-0-
PROCO OPERATING CO., INC.												
NASH												
WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670												
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
P.H. COLLINS UNIT												
WELL #: 24 RRCID -> 291054 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768												
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

ORAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
 KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291578 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	81 N	12	-0-	-69	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAN (4230 CONGL) 67477 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 CHUMLEA WELL #: 1 RRCID -> 060832 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 4241 - 4245

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-			18
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-			18
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-			18
06	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-			18
07	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2	N	-0-			18

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			8
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			8
04	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2	N	-0-			8
05	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2	N	-0-			8
06	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-			8
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-			8

SKY RESOURCES, INC. 786408
 PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 0

02	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 074801 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 4775 PERF. N/A

02	442 N	-0-	-0-	-442	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	110 N	-0-	-0-	-110	B	-0-			N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	N	-0-			-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 209104 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4116 - 4128

02	271 N	78	-0-	-193	B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	61 N	20	-0-	-41	B	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	20 N	11	-0-	-9	B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	20 N	-0-	-0-	-20	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					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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-

ORAN PATTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OXFORD (CADD0)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO.		140598													
HOOKER 24		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT				-0-
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-

KROH OPERATING LLC		478245						CNTY: SHACKELFORD							
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062					
02	395 N	73	-0-	-322	-0-	73	3			N	-0-				-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-				-0-
04	0 W	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-				-0-
05	0 W	77	-0-	77	155	77	3			N	-0-				-0-
06	0 W	1144	-0-	1144	1299	1144	3			N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT				-0-

OXFORD (CADD0 4260)		67919 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
BASIN OPERATING INC.		054545													
CLOUD "44"		WELL #: 1		RRCID -> 169682		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4755		PERF. 4057 - 4074					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P.K. (CONGL. 4000)		68120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.		786408													
REPASS		WELL #: 1		RRCID -> 086665		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4074 - 4084					
02	2800 N	629	-0-	-2171	586	629	3			N	-0-				-0-
03	1424 N	838	-0-	-586	-0-	838	3			N	-0-				-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-				-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-				-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-				-0-

P.K. (CONGL. 4000)		//CONT.//		68120 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408									
REPASS		WELL #:		2	RRCID ->	108888	COMPL. DATE	12/19/1983	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4087 - 4100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	2800 N	628	-0-	-2172	583	628	3		N	-0-			-0-
03	1420 N	837	-0-	-583	-0-	837	3		N	-0-			-0-
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER		WELL #:		1	RRCID ->	109788	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	4064 - 4082	
02	2800 N	933	-0-	-1867	3178	933	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1256	-0-	-1844	1334	1256	3		N	-0-			-0-
04	2504 N	1170	-0-	-1334	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	1082	3		N	-0-			-0-

TODD		WELL #:		1	RRCID ->	175259	COMPL. DATE	12/05/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4036 - 4115	
02	2800 N	1513	-0-	-1287	5588	1513	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	1673	-0-	-1427	4161	1673	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	1617	-0-	-1383	2778	1617	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1670	-0-	-1430	1348	1670	3		N	-0-			-0-
06	2968 N	1620	-0-	-1348	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		293813											
JOHNS		WELL #:		1	RRCID ->	204164	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4124 - 4148	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022													

JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4032 - 4050	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			124
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32588 05/01/2022													

JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230	
02	DLQ G-10	1083	-0-	1083	B	2285	1051	2	32	9	Y	29	190
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	1167	-0-	1167	B	3452	1154	2	13	9	Y	12	202
03	DLQ G-10	1167	-0-	1167	B	3452	1154	2	13	9	Y	12	202
04	4670 N	1218	-0-	-3452	B	-0-	1215	2	3	9	Y	3	205
05	1213 N	1213	-0-	-0-	B	-0-	1210	2	3	9	Y	3	208
06	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			Y	-0-	192
07	1271 N	1217	-0-	-54	B	-0-	1214	2	3	9	Y	3	195

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) //CONT.// 68130 003 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 GANNETT OPERATING LLC //CONT.// 293813
 GRAGG, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 228801 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		616 N	439	-0-	-177 B	-0-	439	2				N	-0-			208
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	568	2	4	9		N	4			212
04		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	604	2	1	9		N	1			213
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	768	2	10	9		N	9	5	8	217
06		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	672	2	23	9		N	21	15	8	223
07		620 N	480	-0-	-140 B	-0-	468	2	12	9		N	11	9	8	225

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

02		228 N	-0-	-0-	-228 B	-0-						N	-0-			19
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			19
04		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-			19
05		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13	2			N	-0-			19
06		0 N	232	-0-	232 B	-0-		232	2			N	-0-			19
*07		157 N	157	-0-	-0- B	-0-		157	2			N	-0-			19

FRANCIS MURPHY WELL #: 3 RRCID -> 071206 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4012 PERF. N/A

02		245 N	-0-	-0-	-245 B	-0-						N	-0-			13
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			13
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						N	-0-			13
05		30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30	2			N	-0-			13
06		0 N	147	-0-	147 B	-0-		147	2			N	-0-			13
*07		125 N	125	-0-	-0- B	-0-		125	2			N	-0-			13

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

02		201 N	-0-	-0-	-201	-0-						N	-0-			17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			17
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			17
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2			N	-0-			17
06		0 N	163	-0-	163	-0-		163	2			N	-0-			17
*07		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83	2			N	-0-			17

PK DAM (CONGLOMERATE "E") 68136 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NWG OPERATING LLC 616947
 BELDING WELL #: 1 RRCID -> 071288 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A

02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		//CONT.//		68136 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
CURTIS, J. B.				WELL #: 1	RRCID -> 083834	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 3710	- 3720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
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		
02	180 R	53	-0-	-127	-0-	53 2		N	-0-		-0-
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO			
B.R.A.				WELL #: 2	RRCID -> 105787	COMPL. DATE 06/06/1983	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4000	- 4009		
02	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-
03	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		-0-
04	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-		-0-
05	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-		-0-
06	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
BRA				WELL #: 4	RRCID -> 121863	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3752	- 3768		
02	140 #	127	-0-	-13	-0-	127 3		N	-0-		-0-
03	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
NWG OPERATING LLC				616947				CNTY: PALO PINTO			
BELDING, W. J.				WELL #: 2	RRCID -> 070659	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 3913	PERF. N/A			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388				CNTY: PALO PINTO			
PATTERSON, E.W.				WELL #: 2C	RRCID -> 156624	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3800	- 3810		
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
03	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
05	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)			//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.			//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.			WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4054 - 4084	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

02		1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		22
03		1120 R	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		22
04		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		22
05		973 R	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-		22
06		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		22
07		976 R	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		22

MCMURREY, M. H. C			WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4149 - 4162	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

02		680 R	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-		13
03		919 R	919	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	N	109	113 1	9
04		651 R	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		9
05		500 R	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		9
06		705 R	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		9
07		781 R	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-		9

MCMURREY, M. H.			WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3767 - 3774	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

02		11 #	8	-0-	-3	-0-	-0-	8	2	N	-0-		32
03		11 #	9	-0-	-2	-0-	-0-	9	2	N	-0-		32
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		32
05		9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2	N	-0-		32
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		32
07		9 #	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2	N	-0-		32

MCMURREY, M. H. C			WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4060 - 4072	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

02		140 #	96	-0-	-44	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
03		202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	N	49	41 1	8
04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		8
05		155 #	117	-0-	-38	-0-	-0-	117	2	N	-0-		8
06		210 #	120	-0-	-90	-0-	-0-	120	2	N	-0-		8
07		217 #	143	-0-	-74	-0-	-0-	143	2	N	-0-		8

CLAYPOOL-BOWEN			WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4051 - 4075	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

02		168 #	136	-0-	-32	-0-	-0-	136	2	N	-0-		19
03		186 #	156	-0-	-30	-0-	-0-	156	2	N	-0-		19
04		180 #	154	-0-	-26	-0-	-0-	154	2	N	-0-		19
05		155 #	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2	N	-0-		19
06		150 #	148	-0-	-2	-0-	-0-	148	2	N	-0-		19
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2	N	-0-		19

P.K. LAKE (CONGL.)					68140 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC					293813								
CAUDILL HEIRS			WELL #:		1	RRCID ->	111956	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4030 - 4070	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

P. K. LAKE (CONGL.)		//CONT.//		68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813								
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252165	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4010	- 4090
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	189 N	84	-0-	-105	-0-	84 2	Y	-0-				-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	Y	-0-				-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-				-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-				-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-				-0-
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:	1	RRCID ->	208023	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3980	- 4216
02	295 N	95	-0-	-200	-0-	93 2	2 9	N	2				47
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	67 2	1 9	N	1				48
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-				48
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	28 1	68 3	N	19				67
						21 9							
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	54 1	115 3	N	-0-				67
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT				67

P. K. PARK (CONGL.) 3950		878925		WELL #:	1	RRCID ->	202691	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4038	- 4194
02	2800 N	1780	-0-	-1020	3614	1774 2	6 9	N	5				27
03	3100 N	1906	-0-	-1194	2420	1904 2	2 9	N	2				29
04	3000 N	2159	-0-	-841	1579	2150 2	9 9	N	8				37
05	3100 N	2463	-0-	-637	942	155 1	2208 3	N	91				128
						100 9							
06	3000 N	2516	-0-	-484	458	503 1	1996 3	N	15				143
						17 9							
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT				143

SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF. 3963	- 3968	
02	1082 N	458	-0-	-624	-0-	458 2		N	-0-				58
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-				58
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-				58
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	127 1	304 3	N	1				59
						1 9							
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	166 1	351 3	N	-0-				59
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				59

PALM (CADDO)		68607 333		WELL #:	2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3540	- 3548
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-				-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-				-0-
04	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098 2		N	-0-				-0-
05	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	1114 2		N	-0-				-0-
06	1380 N	1081	-0-	-299	-0-	1081 2		N	-0-				-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT				-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 3536	- 3546
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	215 2	92 9	N	84	122	1	117
03	372 N	271	-0-	-101	-0-	239 2	32 9	N	29			146
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	309 2	89 9	N	81	128	1	99
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	328 2	61 9	N	55			154
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	281 2	53 9	N	48	129	1	73
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			73

PALM (CADDO)		//CONT.//		68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782							
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID -> 212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 3810 - 3820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
PALM (MISS.)		88607 666		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067									
PALM, F. N.		WELL #:		2	RRCID -> 198046	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4213	PERF. 3511 - 4157	
02	2800 N	1421	-0-	-1379	14738	1421 3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	1504	-0-	-1596	13142	1504 3	N	-0-		-0-	
04	3000 N	1426	-0-	-1574	11568	1426 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	1523	-0-	-1577	9991	1523 3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	1585	-0-	-1415	8576	1585 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	1629	-0-	-1471	7105	1629 3	N	-0-		-0-	
PALM, F. N.		WELL #:		6	RRCID -> 293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3516 - 3538	
02	6132	4262	-0-	-1870	-0-	4262 3	N	-0-		-0-	
03	5425 #	4511	-0-	-914	-0-	4511 3	N	-0-		-0-	
04	5310 #	4289	-0-	-1021	-0-	4289 3	N	-0-		-0-	
05	5487 #	4570	-0-	-917	-0-	4570 3	N	-0-		-0-	
06	5310 #	4754	-0-	-556	-0-	4754 3	N	-0-		-0-	
07	4888 R	4888	-0-	-0-	-0-	4888 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	
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	N	-0-		176	
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3	N	-0-		176	
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 3	N	-0-		176	
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		176	
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3	N	-0-		176	
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-		N	NO RPT		176	
PALO PINTO (STRAWN)		68693 700		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		648640									
HOLUB, HENRY		WELL #:		11	RRCID -> 266750	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2778 - 2819	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PALO PINTO, SW (STRAWN)		68700 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655									
TURNER		WELL #:		3	RRCID -> 073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5 2	N	-0-		-0-	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-	

PALO PINTO, SW (STRAWN)		//CONT.//		68700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
HEATH ELIZABETH				WELL #: 2	RRCID -> 067488	COMPL. DATE 05/27/1976	TOTAL DEPTH 4260	PERF. N/A				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PALO PINTO COUNTY REGULAR				68707 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
BRIDGES				WELL #: 1	RRCID -> 146581	COMPL. DATE 02/06/1974	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3996 - 4004				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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
BACON ENERGY				042398								
LANE				WELL #: 103	RRCID -> 190181	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3092 - 3124				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			204
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
BARRON PETROLEUM LLC				053302								
DALLAS SAHOTA				WELL #: 1	RRCID -> 290994	COMPL. DATE 03/12/2020	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3622 - 3636				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
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				
02	526 R	80	-0-	-446	-0-	80	2	N	-0-			-0-
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
04	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2	N	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-			-0-
07	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2	N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
J. N. STUART		WELL #:		7433	RRCID ->	275278	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4022 - 4052		
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
02	2072	695	-0-	-1377	1835	695	2			N	-0-		-0-
03	2294	762	-0-	-1532	303	762	2			N	-0-		-0-
04	1025 R	722	-0-	-303	-0-	722	2			N	-0-		-0-
05	775 #	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-		-0-
06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-		-0-
07	775 #	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-		-0-

SHEPARD		WELL #:		1	RRCID ->	275783	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 1588 - 1594		
02	95 R	32	-0-	-63	-0-	32	2			N	-0-		102
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		102
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-		102
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-		102
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-		102
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		102

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		WELL #:		147849	RRCID ->	255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3334 - 3344		
02	1250 R	431	-0-	-819	-0-	431	2			N	-0-		-0-
03	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-		-0-
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		-0-
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-		-0-
06	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-		-0-
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-		-0-

DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		2A	RRCID ->	264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF. 2034 - 2260		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044 - 1110		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

COX, LEE INVESTMENTS INC.		WELL #:		185990	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832 - 3880		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
COX, LEE INVESTMENTS INC.		//CONT.//		185990											
GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242 - 4249				
M	O	GAS	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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015															

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			CNTY: PALO PINTO								
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849 - 3860				
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	96	3			N	-0-				74
03	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-				74
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-				74
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				74
06	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				74
07	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-				74

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932			CNTY: PALO PINTO								
KIRK A		WELL #:		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF. 2205 - 2215				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462			CNTY: PALO PINTO								
L SIKES SWD		WELL #:		P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1420 - 1795				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WILLINGHAM D				2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF. 4290 - 4300				
02	1092 #	174	-0-	-918	-0-	174	2			N	-0-				162
03	1209 #	508	-0-	-701	-0-	508	2			N	-0-				162
04	780 #	98	-0-	-682	-0-	98	2			N	-0-				162
05	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-				162
*06	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	134	1		28
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				27

G & F OIL, INC.				292000			CNTY: PALO PINTO								
WELLS		WELL #:		1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778 - 3782				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO							
LANDAR				WELL #:	7	RRCID ->	124632	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3952 - 3958	
02	84 #	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
04	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			CNTY: PALO PINTO							
ASHBY 1 AL				WELL #:	1	RRCID ->	168997	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	4295	PERF.	4050 - 4053	
02	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222			CNTY: PALO PINTO							
BRIDGES, DELBERT				WELL #:	3	RRCID ->	267536	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1326 - 1332	
02	272 R	-0-	-0-	-272	-0-					N	-0-			-0-
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSAIC TEXAS LLC				589983			CNTY: PALO PINTO							
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786	
02	504 #	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			-0-
03	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-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-

WILLINGHAM				WELL #:	3	RRCID ->	264986	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2684 - 2815	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//	68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284										
DEAN			WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574	
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43	
BELDING, W. J.					WELL #:	4	RRCID ->	188461	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	3942	PERF. 3582 - 3599
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	
PATTON EXPLORATION, INC.					643730								
SIKES, HARRY					WELL #:	2	RRCID ->	212583	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	1644	PERF. 1070 - 1080
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
PROCO OPERATING CO., INC.					679595								
COLLINS, P. H. UNIT					WELL #:	18	RRCID ->	285145	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL DEPTH	1563	PERF. 1260 - 1410
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.					817555								
STUART, ELLEN G. "B"					WELL #:	6	RRCID ->	171485	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1600 - 1621
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PALO PINTO COUNTY REGULAR												
//CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546												
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
02		112 #	88	-0-	-24	-0-	88 3		N	-0-		-0-
03		124 #	77	-0-	-47	-0-	77 3		N	-0-		-0-
04		90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-		-0-
05		93 #	52	-0-	-41	-0-	52 3		N	-0-		-0-
06		90 #	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-		-0-
07		93 #	37	-0-	-56	-0-	37 3		N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
LEE, RICHARD 878925												
WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229												
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	3 1	12 3	N	-0-		6
03		31 #	17	-0-	-14	-0-	6 1	11 3	N	-0-		6
04		70 R	70	-0-	-0-	-0-	19 1	44 3	N	6		12
							7 9					
05		271 R	271	-0-	-0-	-0-	89 1	182 3	N	-0-		12
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	15 1	26 3	N	-0-		12
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		12

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.												
PIERCE, R. N. 911808												
WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068												
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)												
ANTLE OPERATING, INC. 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KEATLEY 026646												
WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
02		856 N	145	-0-	-711	-0-	36 1	109 2	N	-0-		118
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	71 1	221 2	N	-0-		118
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	59 1	176 2	N	-0-		118
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	89 1	203 2	N	-0-		118
*06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	68 1	175 2	N	-0-		118
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	61 1	146 2	N	-0-		118

JONES												
WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A												
02		855 N	141	-0-	-714	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-		-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
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-

BRIDGES VASSIE												
WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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						
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646												
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1405 N	263	-0-	-1142	-0-	263	2			N	-0-			-0-
03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648				
02	579 N	99	-0-	-480	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812				
02	593 N	105	-0-	-488	-0-	105	2			N	-0-			68
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			68
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			68
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			68
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			68
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 123707		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4051 - 4055				
02	2800 N	1210	-0-	-1590	4183	1210	2			Y	-0-			128
03	3100 N	1383	-0-	-1717	2466	1383	2			Y	-0-			128
04	3000 N	1298	-0-	-1702	764	1298	2			Y	-0-			128
05	2123 N	1359	-0-	-764	-0-	1359	2			Y	-0-			128
06	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	2			Y	-0-			128
07	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	2			Y	-0-			128

ASH, WALTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 131242		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4148 - 4160				
02	2253 N	501	-0-	-1752	-0-	125	1	376	2	N	-0-			133
03	713 N	605	-0-	-108	-0-	148	1	457	2	N	-0-			133
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	2	N	-0-			133
05	558 N	341	-0-	-217	-0-	102	1	233	2	N	5	5 8		133
06	600 N	422	-0-	-178	-0-	118	1	304	2	N	-0-			133
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	150	1	357	2	N	3	3 8		133

HART CATTLE COMPANY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 137593		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 4168		PERF. 2681 - 2690				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
JONES		WELL #:		7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	790 N	139	-0-	-651	-0-	139 2			N	-0-		-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-		-0-
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2			N	-0-		-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2			N	-0-		-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2			N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		-0-

JONES		WELL #:		4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16		151
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		161
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14		175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14		189
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	166 1	24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

HUMPHRIES		WELL #:		6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576
02	49 N	-0-	-0-	-49	-0-				N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

KEATLEY		WELL #:		2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226
02	310 N	47	-0-	-263	-0-	12 1	35 2		N	-0-		48
03	124 N	20	-0-	-104	-0-	5 1	15 2		N	-0-		48
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	3 1	9 2		N	-0-		48
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	4 1	9 2		N	-0-		48
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19 1	49 2		N	-0-		48
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	3 1	7 2		N	-0-		48

ASH, WALTER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
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

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934
02	589 N	102	-0-	-487	-0-	102 2			N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2			N	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2			N	-0-		-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2			N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-		-0-

ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292
02	1211 N	93	-0-	-1118	-0-	23 1	70 2		N	-0-		31
03	403 N	87	-0-	-316	-0-	21 1	66 2		N	-0-		31
04	420 N	134	-0-	-286	-0-	34 1	100 2		N	-0-		31
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	8 1	19 2		N	-0-		31
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		31
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		31

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646										
WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
02		2800 N	759	-0-	-2041	299	759	2		N	-0-		-0-	
03		1128 N	829	-0-	-299	-0-	829	2		N	-0-		-0-	
04		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		-0-	
05		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-	
06		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		-0-	
07		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		-0-	

LOCKHART, P. A., JR HEIRS				WELL #:		3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664
02		494 N	115	-0-	-379	-0-	115	2		N	-0-		-0-	
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-	
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-	
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-	
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-		-0-	
07		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-		-0-	

LOCKHART, P. A.				WELL #:		4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657
02		528 N	122	-0-	-406	-0-	122	2		N	-0-		-0-	
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-	
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-	
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-	
06		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-		-0-	
07		124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-		-0-	

ARNOT OIL COMPANY, LLC				WELL #:		033012	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834 - 3866
W. S. DOW				WELL #:		1 C								
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		129	
03		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-		129	
04		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-		129	
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		129	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		129	
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		129	

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				WELL #:		033523	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476
MCKEE				WELL #:		3								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SANDERS				WELL #:		2-A	RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	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-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BACON ENERGY 042398															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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															
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442															
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	326	-0-	326	1414	326	3			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	229	-0-	229	1643	229	3			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	201	-0-	201	1844	201	3			N	-0-			-0-
05	2002		158	-0-	-1844	-0-	158	3			N	-0-			-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-			-0-
07	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															
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-			-0-
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-			-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-			-0-
07	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															
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.//		070442											
B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID ->	280914	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF. 4242 - 4612				
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	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				
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BJB TRANSPORT LLC		WELL #:		072511	RRCID ->	168765	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2762 - 2776				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563	RRCID ->	187449	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3483 - 3487				
02	527 N	79	-0-	-448	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-				-0-
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-				-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:		100308	RRCID ->	063531	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2943 - 2958				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CASE RESOURCES, LLC		WELL #:		139140	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF. 4660 - 4664				
02	1372 N	237	-0-	-1135	-0-	237	3			N	-0-				-0-
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-				-0-
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-				-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-				-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
CASE RESOURCES, LLC		//CONT.//		139140										
MANLEY, J.H.		WELL #:		3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 - 4746		
M	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	

02		1372 N	237	-0-	-1135	-0-	237 3		N	-0-			-0-	
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-			-0-	
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-	
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-	
06		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-	
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			-0-	

RAYLEE-LLOYD				WELL #:		1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220
02		392 N	190	-0-	-202	-0-	190 3		N	-0-			79	
03		403 N	71	-0-	-332	-0-	71 3		N	-0-			79	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			79	
05		217 N	25	-0-	-192	-0-	25 3		N	-0-			79	
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			79	
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			79	

CHANZE OIL CO., INC.				WELL #:		1	RRCID ->	068578	COMPL. DATE	10/22/2019	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	2540 - 2545
SITTON L.T. ET AL														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-	
04		51	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-	
05		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-	
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-	
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-			-0-	

SITTON, ANGIE				WELL #:		1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438
02		1478 N	343	-0-	-1135	-0-	343 3		N	-0-			155	
03		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			155	
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			155	
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			155	
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			155	
*07		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			155	

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				WELL #:		3	RRCID ->	190167	COMPL. DATE	01/01/2002	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2965 - 2980
BETTIE PETTY ESTATE														
02		733 N	30	-0-	-703	-0-	30 2		N	-0-			-0-	
03		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-	
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-	

BETTIE PETTY				WELL #:		1D	RRCID ->	245654	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4778	PERF.	4164 - 4167
02		2800 N	10	-0-	-2790	1306	8 2	2 9	N	2			64	
03		2216 N	910	-0-	-1306	-0-	908 2	2 9	N	2			66	
04		720 N	191	-0-	-529	-0-	189 2	2 9	N	2			68	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126 2	2 9	N	2			70	
06		720 N	220	-0-	-500	-0-	218 2	2 9	N	2			72	
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	2			74	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849															
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008															
M	O	ALLOW 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
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044															
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683															
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A															
02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
03		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-			-0-
04		540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-			-0-
05		682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-			-0-
06		600 N	480	-0-	-120	-0-	480	2			N	-0-			-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689															
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584															
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3	N	-0-			-0-
03		93 N	45	-0-	-48	-0-	8	1	37	3	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148															
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689															
HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658															
M	O	ALLOW 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932															
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	1	-0-	1	22	1	3			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-			-0-

HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-			-0-
03		22 N	1	-0-	-21	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469															
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932										
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050										
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063										
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196					
CARTER 9-23		WELL #:	1	RRCID -> 177603	COMPL. DATE 06/02/2000	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3628	- 3634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

CARTER "2"-40		WELL #:	1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4206	- 4226
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			98
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			98

EAGLERIDGE OPERATING, LLC			238462					
MCCLURE J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 056672	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 4350	PERF. N/A	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-

WILLINGHAM		WELL #:	9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057	- 3063
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4		-0-

WILLINGHAM		WELL #:	12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445	- 2450
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCCLURE, J.J.		WELL #:	1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220	- 4230
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	505		5
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	505		5
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505		5
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505		5
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505		5
07		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505		5

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462																	
WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-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-

JOHNSON, HELEN WELL #: 13 RRCID -> 198394 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2692 - 2698																	
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 281921 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 1654 - 4250																	
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: P 29 RRCID -> 287031 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 5001 - 5162																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ECHO PRODUCTION, INC. 240125 GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
EDGIN, GEORGE 243233															
EDGIN WELL #: 2 RRCID -> 073328 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740															
M	O	ALLOW 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
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

EL RENO ENERGY, LLC 250571															
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	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															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489															
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A															
02	2800	N	836	-0-	-1964	757	836	2			N	-0-			27
03	1650	N	893	-0-	-757	-0-	893	2			N	-0-			27
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			27
05	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-			27
06	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-			27
07	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-			27

GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212															
02	41	N	9	-0-	-32	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140															
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A															
02	2800	N	1482	-0-	-1318	2100	1482	2			N	-0-			-0-
03	2720	N	620	-0-	-2100	-0-	620	2			N	-0-			-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
05	1240	N	929	-0-	-311	-0-	929	2			N	-0-			-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. 292000												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
M	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
02		2800 N	1751	-0-	-1049	298	1742 2	9 9	Y	8		17
03		2429 N	2131	-0-	-298	-0-	2118 2	13 9	Y	12		29
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1891 2	10 9	Y	9		38
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1846 2	7 9	Y	6		44
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1739 2	8 9	Y	7		51
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT		51

PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	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												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSTELLO WELL #: 2 RRCID -> 097255 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 2198 - 2218												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, WYLIE T. WELL #: 2 RRCID -> 098637 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4380 - 4386												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
07		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												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																		
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000																		
WELLS WELL #: 1C RRCID -> 130654 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		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																		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376																		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140																		
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			N	-0-					-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-		100	2			N	-0-					-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			N	-0-					-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					-0-
06		90 N	70	-0-	-20	-0-		70	2			N	-0-					-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412																		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035																		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192																		
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-		335	2	10	9	N	9					145
03		310 N	191	-0-	-119	-0-		185	2	6	9	N	5					150
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-		350	2	2	9	N	2					152
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-		150	2	1	9	N	1					153
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-		190	2	2	9	N	2					155
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-						N	NO RPT					155

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000										
JADE		WELL #:		2	RRCID -> 256734	COMPL. DATE 09/26/2009	TOTAL DEPTH 4999	PERF. 2612	- 2728					
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 261490	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 2447	- 2478					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARDNER, EARL		WELL #:		1	RRCID -> 072760	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH 4160	PERF. N/A						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GLOBAL DRILLING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 151886	COMPL. DATE 12/00/1964	TOTAL DEPTH 4614	PERF. N/A						
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2				N	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2				N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2				N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2				N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 181408	COMPL. DATE 01/09/2001	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3692	- 3706					
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3				N	-0-			4
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	386 3				N	-0-			4
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3				N	-0-			4
05	403 N	283	-0-	-120	-0-	283 3				N	-0-			4
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3				N	-0-			4
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3				N	-0-			4

GTG OPERATING, LLC		WELL #:		197	RRCID -> 109214	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 1730	PERF. 1062	- 1075					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1		114
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 1		115
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1		115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 1		115
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			115
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			115

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080									
STUART, J.N. "A"		WELL #: 201		RRCID -> 124276		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 1030		PERF. 1020 - 1030	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	218	-0-	218	218	84	1	134	2	Y	-0-
03	460 N	242	-0-	-218	-0-	84	1	158	2	Y	-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	94	1	148	2	Y	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	96	1	147	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

STUART, J.N. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 125360		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 960		PERF. 924 - 960	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

STUART, J.N. "A"		WELL #: 194		RRCID -> 126071		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 1442 - 1462	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #: 209		RRCID -> 141981		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 1005 - 1048	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

STUART, J.N. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 1050 - 1095	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
HARDONCOURT, FRANCES D.			356760					
HARDONCOURT A		WELL #:	4	RRCID -> 108081	COMPL. DATE 10/25/1987	TOTAL DEPTH 1853	PERF. 1172	- 1175
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC			388911					
BRIERTON		WELL #:	1	RRCID -> 066134	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 4163	PERF. N/A	
02	751 N	349	-0-	-402	-0-	349 2		-0-
03	589 N	530	-0-	-59	-0-	530 2		-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2		-0-
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653 2	1 9	1

BRIERTON G. S. "A"			1	RRCID -> 067887	COMPL. DATE 05/28/1976	TOTAL DEPTH 3776	PERF. 3440	- 3444
02	1501 N	697	-0-	-804	-0-	697 2		-0-
03	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	1060 2		-0-
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		-0-
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		-0-

LEE, W.D.			1	RRCID -> 093810	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 2704	- 2714
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HITEX RESOURCES, LP			390521					
DICKERSON		WELL #:		RRCID -> 121988	COMPL. DATE 07/24/1986	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3525	- 3610
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019								

HUNTER ENERGY, INC.			418929					
ROSS		WELL #:	1AR	RRCID -> 097519	COMPL. DATE 08/31/1981	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3794	- 3798
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023								

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
HUNTER ENERGY, INC.		//CONT.//		418929								
LANGFORD "H"		WELL #:		2	RRCID ->	190625	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3915 - 3920
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

02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	102
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2023												

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
REAGAN, MARY		WELL #:		312	RRCID ->	073197	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	N/A
02	127	N	62	-0-	-65	-0-	62 3			N	-0-	-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-	-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-	-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-	-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

M.E.C.		WELL #:		1	RRCID ->	141039	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	2240 - 2254
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	2536 - 2546
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74 3			N	-0-	-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 3			N	-0-	-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72 3			N	-0-	-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75 3			N	-0-	-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11 3			N	-0-	-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
05		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-
07		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482												
02		14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-
06		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-
07		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625												
02		228 N	111	-0-	-117	-0-	111	3			N	-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605												
02		199 N	47	-0-	-152	-0-	47	3			N	-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700												
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976												
02		2800 N	520	-0-	-2280	84	503	3	17	9	N	15
03		697 N	613	-0-	-84	-0-	539	3	74	9	N	67
04		540 N	490	-0-	-50	-0-	488	3	2	9	N	2
05		589 N	28	-0-	-561	-0-	15	3	13	9	N	12
06		600 N	128	-0-	-472	-0-	73	3	55	9	N	50
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244												
02		487 N	192	-0-	-295	-0-	192	3			N	-0-
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	242 N	43	-0-	-199	-0-	43	2		N	-0-		-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	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												
02	201 N	110	-0-	-91	-0-	110	2		N	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-		-0-
06	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	2		N	-0-		-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-		-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
02	995 N	559	-0-	-436	-0-	553	2	6	9	N	5	75
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	834	2	7	9	N	6	81
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	785	2	7	9	N	6	87
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	N	4	91
06	810 N	693	-0-	-117	-0-	693	2		N	-0-		91
07	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2		N	-0-		91

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		39
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-		39
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		39
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		N	-0-		39
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		39
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-		39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
03	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-		-0-
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2		N	-0-		125
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		125
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		125
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		125
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		125
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		125

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
BERRY, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 056981	COMPL. DATE 07/17/1973	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4032	-	4040		
M	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
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			85
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			85
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			85
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			85
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			85
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			85

HATCHETT		WELL #:		1	RRCID -> 064306	COMPL. DATE 05/19/1975	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 3580	-	0		
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2		N	-0-			-0-
04	420 N	210	-0-	-210	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342 2		N	-0-			-0-
06	390 N	190	-0-	-200	-0-	190 2		N	-0-			-0-
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	148 2		N	-0-			-0-

SET RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 115779	COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3974	-	3980		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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

MCKEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 147646	COMPL. DATE 08/01/1993	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4280	-	4286		
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			7
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			7
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			7
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			7
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			7
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			7

MCKEE "A" UNIT		WELL #:		2A	RRCID -> 147647	COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4668	-	4674		
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			88
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			88
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			88
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			88
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			88
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			88

L.J. RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 187044	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3492	-	3500		
02	203 N	42	-0-	-161	-0-	42 3		N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988												
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		609 N	125	-0-	-484	-0-	125	3		N	-0-	-0-
03		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-
04		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-	-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-	-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-	-0-
07		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3		N	-0-	-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553												
02		2800 N	668	-0-	-2132	-0-	458	668	3	N	-0-	-0-
03		1249 N	791	-0-	-458	-0-	791	3		N	-0-	-0-
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-	-0-
05		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-	-0-
06		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-	-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-	-0-

L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-	-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
05		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	-0-
07		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												
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-	-0-
03		15 N	2	-0-	-13	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	-0-
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-	-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT	-0-

LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
02		101 N	-0-	-0-	-101	-0-				N	-0-	-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
LISTER, JOE K. 503360																	
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140																	
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118																	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657																	
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NWG OPERATING LLC 616947																	
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660																	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537																	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
OIL, GAS, ETC. LLC				620678							
ARROTT				WELL #: 2	RRCID -> 157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4032	- 4040
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: PALO PINTO				
MCMURREY, M. H. D				WELL #: 88D	RRCID -> 204163	COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH	4686	PERF. 2186	- 2217
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	81 2	N	-0-		38
03		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-		38
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		38
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		38
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		38
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		38

PANTHER CITY ENERGY LLC				638494			CNTY: PALO PINTO				
SLEMMONS, HELEN				WELL #: 3	RRCID -> 180515	COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4078	- 4088
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LONG, LOLITA				WELL #: 6	RRCID -> 184734	COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3699	- 3790
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BORCHERS-WILBAR				WELL #: 2	RRCID -> 188075	COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2972	- 2998
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PATTON EXPLORATION, INC.				643730			CNTY: PALO PINTO				
HARRINGTON BERT				WELL #: 1	RRCID -> 065485	COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH	4148	PERF. N/A	
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2	N	-0-		1
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		1
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		1
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		1
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		1
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730															
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

PEBA OIL & GAS, INC. 648640															
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166															
02		2800 N	994	-0-	-1806	2538	994	2			N	-0-			-0-
03		3100 N	1088	-0-	-2012	526	1088	2			N	-0-			-0-
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168															
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794															
02		70 N	13	-0-	-57	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 9S RRCID -> 256440 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 886 - 908															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640									
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02		2800 N	388	-0-	-2412	380	388	2		N	-0-	-0-	
03		825 N	445	-0-	-380	-0-	445	2		N	-0-	-0-	
04		660 N	454	-0-	-206	-0-	454	2		N	-0-	-0-	
05		434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2		N	-0-	-0-	
06		420 N	262	-0-	-158	-0-	262	2		N	-0-	-0-	
07		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2		N	-0-	-0-	

PETEX				659782									
CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	067382	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	3174 - 0	
*09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-	
*10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-	
*01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-	
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-	
*03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
*04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-	
*05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	-0-	
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
*07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-	

HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168	
02		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-	-0-	
03		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2		N	-0-	-0-	
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-	-0-	
05		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2		N	-0-	-0-	
06		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-	-0-	
07		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT	-0-	

PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478	
02		214 N	96	-0-	-118	-0-	96	2		N	-0-	-0-	
03		124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-	-0-	
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-	-0-	
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-	
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-	-0-	
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-	-0-	

CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679	
02		1366 N	306	-0-	-1060	-0-	306	2		N	-0-	45	
03		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-	45	
04		330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-	45	
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	356	2	11	9	N	55	
06		344 N	344	-0-	-0-	-0-	336	2	8	9	N	62	
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	62	

PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
LYON W.L.		WELL #:		1	RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 074185 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 4543 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
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

COOK, J.T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 114227 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 3184 - 3194												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREEN, WILEY T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124502 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4252 - 4330												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COOK, J.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 127894 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3191 - 3211												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458												
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2				N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-			-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2				N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2				N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278															
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2				N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2				N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2				N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			6
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				N	-0-			6
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2				N	-0-			6
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2				N	-0-			6
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-			6
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-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															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242															
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-			4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-			4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	26						N	-0-			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021															

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			16

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CONE WELL #: 2 RRCID -> 127563 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3796 - 3801												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO										
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222																
MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747								
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER		WELL #: 1402		RRCID -> 165523		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2685 - 2798								
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740								
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402								
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744								
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID -> 168983		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2373 - 2430								
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
MERCER		WELL #:		1	RRCID -> 101909	COMPL. DATE 07/05/1982	TOTAL DEPTH 4177	PERF. 3636	- 3646		
M	O	GAS 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUX, JAMES		WELL #:		2	RRCID -> 102362	COMPL. DATE 03/17/1977	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3418	- 3427		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUSTON, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID -> 156532	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 2902	PERF. 2275	- 2309		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCDANIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 164789	COMPL. DATE 08/28/1997	TOTAL DEPTH 3477	PERF. 1730	- 1736		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
02	595 N	106	-0-	-489	-0-	106	3		N	-0-		-0-
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-		-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-		-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-		-0-

WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504												
02	194 N	15	-0-	-179	-0-	15	3		N	-0-		-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-		-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586												
02	1672 N	1065	-0-	-607	-0-	1065	3		N	-0-		120
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-		120
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-		120
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-		120
06	630 N	337	-0-	-293	-0-	337	3		N	-0-		120
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-		120

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339												
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653												
02	1703 N	332	-0-	-1371	-0-	332	2		N	-0-		-0-
03	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2		N	-0-		-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-
07	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-		-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988												
02	552 N	73	-0-	-479	-0-	73	2		N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339											
SINGLETON, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 -	3177		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1337 N	158	-0-	-1179	-0-		158	2			N	-0-			-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-		274	2			N	-0-			-0-
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	288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2			N	-0-			-0-

HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 -	2794		
02	1095 N	149	-0-	-946	-0-		149	2			N	-0-			-0-
03	248 N	234	-0-	-14	-0-		234	2			N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-		136	2			N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184	2			N	-0-			-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-		180	2			N	-0-			-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-		112	2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 -	2688		
02	1121 N	278	-0-	-843	-0-		278	2			N	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2			N	-0-			-0-
04	300 N	265	-0-	-35	-0-		265	2			N	-0-			-0-
05	310 N	253	-0-	-57	-0-		253	2			N	-0-			-0-
06	300 N	232	-0-	-68	-0-		232	2			N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-		257	2			N	-0-			-0-

SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 -	4271		
02	2800 N	876	-0-	-1924	-0-	1646	774	2	102	9	N	93	22	8	240
03	2646 N	1000	-0-	-1646	-0-		884	2	116	9	N	105	179	1	28 8 138
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-		834	2	100	9	N	91	23	8	206
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-		879	2	91	9	N	83	178	1	11 8 100
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-		768	2	79	9	N	72	21	8	151
*07	826 N	826	-0-	-0-	-0-		809	2	17	9	N	15	4	8	162

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 -	2692		
02	146 N	16	-0-	-130	-0-		16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 -	2762		
02	2525 N	905	-0-	-1620	-0-		905	2			N	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869	2			N	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-		788	2			N	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2			N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	2			N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 -	2915		
02	2053 N	378	-0-	-1675	-0-		378	2			N	-0-			-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-		424	2			N	-0-			-0-
04	420 N	411	-0-	-9	-0-		411	2			N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	2			N	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339						
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID -> 265365	COMPL. DATE 04/15/2012	TOTAL DEPTH 3875	PERF. 3850	-	3875
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		1555 N	283	-0-	-1272	-0-	283 2		N	-0-
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-
05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-
06		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-

T & S OIL & GAS, LLC				833788			BARRON			
BARRON		WELL #:		1	RRCID -> 209326	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 434	-	456
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BARRON		WELL #:		7	RRCID -> 214293	COMPL. DATE 12/13/2005	TOTAL DEPTH 551	PERF. 412	-	420
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			BALL			
BALL		WELL #:		1	RRCID -> 124150	COMPL. DATE 02/16/1987	TOTAL DEPTH 3406	PERF. 3214	-	3220
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BIRD, HENRY		WELL #:		6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3418	-	3428
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			DEWITT			
DEWITT		WELL #:		2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH 4129	PERF. N/A		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
02		224 N	145	-0-	-79	-0-	145	3				-0-
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3				-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3				-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3				-0-
06		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3				-0-
07		186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3				-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
*02		476 N	22	-0-	-454	-0-	12	3	10	9		168
*03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-						168
*04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				168
*05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3				168
*06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			148 1	20
*07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3				20

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
02		252 N	8	-0-	-244	-0-	8	3				-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-						-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3				-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3				-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3				-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	6
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	6
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	6
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	6
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	6
*07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	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												
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			N	-0-	-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-	-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	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												
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925 MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	19	1	37	3	Y	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	21	1	40	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	3	Y	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	3	Y	-0-	-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	3	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A

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

CARR, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 143331 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 2954 - 3204

02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	95	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	114	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	86	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	99	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153

02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
WB MULLIN OPERATING LLC		//CONT.//		902609								
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							AMT	AMT			AMT	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
JAGGERS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	102110	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3044 - 3054
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-		-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-		-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-		-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-		-0-

JAGGERS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	102154	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4248 - 4256
02	84 N	81	-0-	-3	-0-	81	3		N	-0-		-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-		-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-		-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3		N	-0-		-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-		-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-		-0-

WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID ->	285777	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4363 - 4377
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001								
HART		WELL #:		6	RRCID ->	061708	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	1060 - 2362
02	1377 N	160	-0-	-1217	-0-	160	2		N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	2		N	-0-		-0-
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2		N	-0-		-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2		N	-0-		-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-

SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	063411	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	N/A
02	414 N	85	-0-	-329	-0-	85	2		N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-		-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001												
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	91 N	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023												
RHODES, W. J. WELL #: 10-B RRCID -> 162208 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4298 - 4306												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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												
02	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3		N	-0-	-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3		N	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3		N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-	-0-

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534												
02	984 S	984	-0-	-0-	B	-0-	984	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	679 S	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3		N	-0-	-0-
04	591 S	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3		N	-0-	-0-
05	677 S	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3		N	-0-	-0-
06	972 S	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3		N	-0-	-0-
07	868 S	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3		N	-0-	-0-

PARKS (LAKE SAND)		69232 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974		1368								
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
02		2800 N	1169	-0-	-1631	7177	1169 2	Y	-0-			-0-
03		3100 N	1366	-0-	-1734	5443	1366 2	Y	-0-			-0-
04		3000 N	1311	-0-	-1689	3754	1311 2	Y	-0-			-0-
05		3100 N	1301	-0-	-1799	1955	1301 2	Y	-0-			-0-
06		3000 N	1212	-0-	-1788	167	1212 2	Y	-0-			-0-
07		1428 N	1261	-0-	-167	-0-	1261 2	Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #: 110		RRCID -> 138341		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
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

PARKS, J. W. "A"		WELL #: 112C		RRCID -> 172135		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PARKS PIERCE (STRAWN)		69263 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		1368								
SULLIVAN		WELL #: 2		RRCID -> 071579		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	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-

PARROTT-ATKINSON (CANYON)		69413 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
EXLCO, INC.		256985		1368								
ATKINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 018431		COMPL. DATE 11/20/1959		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230				
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
03		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2	Y	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2	Y	-0-			-0-
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2	Y	-0-			-0-

PARRY (STRAWN)		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ABX OIL & GAS, INC.		003646		1368								
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483 PERF. 1732 - 1770				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.//		003646							
BARRETT		WELL #:		4	RRCID ->	141019	COMPL. DATE	01/30/1992	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1702 - 1722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BARRETT		WELL #:		3	RRCID ->	141243	COMPL. DATE	10/01/1991	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1806 - 1820
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
PAT (CADDO)				69530 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY				800281							
HARLOW, PAUL		WELL #:		2	RRCID ->	130847	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2349 - 2405
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	88
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-	88
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-	88
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-	88
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	88
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563				CNTY: EASTLAND			
MULLOY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	124734	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3811 - 3820
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
MULLOY, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	134878	COMPL. DATE	10/27/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3595 - 3768				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MULLOY, J. J.		WELL #:		5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF. 3590 - 3630				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

MULLOY, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF. 3721 - 3760				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3671 - 3678				
02	1587	R	292	-0-	-1295	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
03	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
04	360	#	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
05	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-			-0-
06	330	#	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
07	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF. 3646 - 3680				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889													
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF. 5456 - 5510				
02	954	N	455	-0-	-499 B	-0-	53	1	402	2	N	-0-			12
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	69	1	465	2	N	-0-			12
04	480	N	436	-0-	-44 B	-0-	52	1	384	2	N	-0-			12
05	496	N	271	-0-	-225 B	-0-	35	1	236	2	N	-0-			12
06	510	N	253	-0-	-257 B	-0-	34	1	219	2	N	-0-			12
07	465	N	224	-0-	-241 B	-0-	28	1	196	2	N	-0-			12

PEASTER (ATOKA SAND) //CONT.// 70002 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
OXXN 630579													
PLUMLEE WELL #: 2 RRCID -> 122484 COMPL. DATE 08/22/1986 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 166147 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354													
02	280 N	35	-0-	-245 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 211992 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232													
02	280 N	35	-0-	-245 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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													
02	2435 N	767	-0-	-1668	-0-	767	2		N	-0-			-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2		N	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
07	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2		N	-0-			-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140													
GREENMAN "B" WELL #: 3 C RRCID -> 085084 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5026 - 5036													
02	1634 X	277	-0-	-1357	-0-	277	3		N	-0-			6
03	372 X	307	-0-	-65	-0-	307	3		N	-0-			6
04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			6
05	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			6
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			6
07	496 N	296	-0-	-200	-0-	296	3		N	-0-			6

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889													
VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A													
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009													

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.//		70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
POPE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 084199	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5568	- 5584			
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	
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
ROBERTSON				WELL #: 3	RRCID -> 072924	COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 5485	PERF. N/A				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12	
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			12	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
NEELEY JINKENS				WELL #: 2	RRCID -> 089285	COMPL. DATE 04/24/1992	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5120	- 5268			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58	
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			58	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			58	

WISE PRODUCTION COMPANY				933825								
REYNOLDS NOEL				WELL #: 1	RRCID -> 068733	COMPL. DATE 11/24/1974	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5029	- 0			
02	2437 N	575	-0-	-1862	-0-	72 1	503 2	N	-0-		56	
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	76 1	499 2	N	-0-		56	
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	75 1	572 2	N	-0-		56	
05	651 N	585	-0-	-66	-0-	54 1	531 2	N	-0-		56	
06	570 N	535	-0-	-35	-0-	53 1	482 2	N	-0-		56	
07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	82 1	685 2	N	-0-		56	

RUDOLPH				WELL #: 1	RRCID -> 072767	COMPL. DATE 06/22/1977	TOTAL DEPTH 5264	PERF. N/A				
02	2800 N	1244	-0-	-1556	4098	156 1	1088 2	N	-0-		75	
03	3100 N	1495	-0-	-1605	2493	198 1	1297 2	N	-0-		75	
04	3000 N	1377	-0-	-1623	870	160 1	1217 2	N	-0-		75	
05	2121 N	1251	-0-	-870	-0-	115 1	1136 2	N	-0-		75	
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	131 1	1197 2	N	-0-		75	
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	149 1	1247 2	N	-0-		75	

REYNOLDS, NOEL				WELL #: 1D	RRCID -> 123476	COMPL. DATE 02/12/1987	TOTAL DEPTH 1100	PERF. 1050	- 1080			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
GO OIL CORP. 311420
PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 093179 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	2800 N	1081	-0-	-1719	3342	1081 2		N	-0-			74
03	3100 N	1189	-0-	-1911	1431	1189 2		N	-0-			74
04	2593 N	1162	-0-	-1431	-0-	1162 2		N	-0-			74
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 2		N	-0-			74
06	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005 2		N	-0-			74
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			74

OXXN 630579
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2		N	-0-			14
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311								
LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101953	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	5521	PERF. 5100 - 5106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	-0-

LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 4263 - 4314	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	44 N	20	-0-	-24	-0-	20	2			N	-0-	-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

PEEL-WHITE (STRAWN)				70223 700	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
BYRNE OIL COMPANY				119795								
JOHNSON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	121302	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	1856	PERF. 1792 - 1802	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	707 N	169	-0-	-538	-0-	169	2			N	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	1408 N	468	-0-	-940	-0-	468	2			N	-0-	24
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	24
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-	24
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-	24
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	24
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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

02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-	19
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-	19
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-	19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-	19
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERINI "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110260		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3196 - 3210								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERINI		WELL #: 1A		RRCID -> 120630		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2634 - 2828								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486														
GRAGG, DENO		WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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

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								
02	1858 N	68	-0-	-1790	-0-	68	2			N	-0-					103
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					103
04	540 N	78	-0-	-462	-0-	78	2			N	-0-					103
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					103
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					103
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					103

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		//CONT.//	71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		//CONT.//	026646										
		WELL #:	4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4214 - 4221			
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			
02	115 N	-0-	-0-	-115	-0-		N	-0-		2			
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		2			
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2	N	-0-		2			
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		2			
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		2			
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		2			

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM			197689	WELL #:		1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF. 4224 - 4280
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			
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-			

HINKSON, WILLIAM			WELL #:	4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 - 4302		
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-			
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-			
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-			
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-			
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-			
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-			

G & F OIL, INC. CARTER A			292000	WELL #:		7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 - 4340
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		6			
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		6			
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		6			
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		6			
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		6			
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		6			

GANNETT OPERATING LLC CAUDILL HEIRS			293813	WELL #:		2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF. 4131 - 4276
02	DLQ G-10	83	-0-	83	-0-	83 2	Y	-0-		-0-			
03	DLQ G-10	108	-0-	108	-0-	296	Y	-0-		-0-			
04	427 N	131	-0-	-296	-0-	131 2	Y	-0-		-0-			
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		-0-			
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-		-0-			
*07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-			

LEXGAS, INC. BEST, JOE			500222	WELL #:		1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4206 - 4232
02	648 N	155	-0-	-493	-0-	155 2	N	-0-		-0-			
03	248 N	50	-0-	-198	-0-	50 2	N	-0-		-0-			
04	240 N	102	-0-	-138	-0-	102 2	N	-0-		-0-			
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-			
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		-0-			
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-			

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BRIDGES, IMA		WELL #:		2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4186 - 4206
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
02		254 N	69	-0-	-185	-0-	69 2		N	-0-		-0-
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	48 2		N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4168 - 4190
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4189 - 4220
02		241 N	58	-0-	-183	-0-	58 2		N	-0-		8
03		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-		8
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		8
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		8
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220
02		252 N	31	-0-	-221	-0-	31 2		N	-0-		-0-
03		217 N	31	-0-	-186	-0-	31 2		N	-0-		-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220
02		231 N	60	-0-	-171	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214
02		215 N	52	-0-	-163	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2		N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
SOUTH GRAFORD				WELL #: 2	RRCID -> 284200	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 4894	PERF. 4628	-		4668
M	O	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	110	
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	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO			
M.I.T.				WELL #: 1	RRCID -> 150206	COMPL. DATE 11/19/1993	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 4182	-		4200
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925				CNTY: PALO PINTO			
RICKELS				WELL #: 1	RRCID -> 197121	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 4083	-		4090
02	DLQ G-10	391	-0-	391	1445	333 2	58 9	Y	53	91 1	44
03	DLQ G-10	384	-0-	384	1829	278 2	106 9	Y	96	91 1	49
04	DLQ G-10	308	-0-	308	2137	236 2	72 9	Y	65	46 1	68
05	2637 N	500	-0-	-2137	-0-	147 1	353 3	Y	-0-		68
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	176 1	372 3	Y	-0-		68
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT		68

RICKELS				WELL #: 2	RRCID -> 199572	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3966	-		3982
02	DLQ G-10	115	-0-	115	471	56 2	59 9	Y	54	90 1	46
03	DLQ G-10	152	-0-	152	623	46 2	106 9	Y	96	91 1	51
04	DLQ G-10	110	-0-	110	733	40 2	70 9	Y	64	46 1	69
05	828 N	95	-0-	-733	-0-	28 1	66 3	Y	1		70
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 9					70
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	31 1	65 3	Y	-0-		70

RICKELS				WELL #: 3	RRCID -> 199573	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 4162	-		4178
02	DLQ G-10	550	-0-	550	1844	491 2	59 9	Y	54	90 1	46
03	DLQ G-10	515	-0-	515	2359	409 2	106 9	Y	96	91 1	51
04	DLQ G-10	418	-0-	418	2777	348 2	70 9	Y	64	46 1	69
05	3100 N	852	-0-	-2248	529	241 1	580 3	Y	28		97
06	1509 N	980	-0-	-529	-0-	31 9					115
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	309 1	651 3	Y	18		115

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	48	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	51	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	53	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	53	

PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71454 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY				739150									
PIERSON,NORM				WELL #: 6		RRCID -> 113534		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740			
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0	20	-0-	20	101	1 1	19 2	Y	-0-			19
03		0	20	-0-	20	121	1 1	19 2	Y	-0-			19
04		0	19	-0-	19	140	1 1	18 2	Y	-0-			19
05		0	19	-0-	19	159	19 2		Y	-0-			19
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	177	18 2		Y	-0-			19
07		0	20	-0-	20	197	20 2		Y	-0-			19

PIERSON,NORM				WELL #: 1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE 07/24/1983		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762			
02		0	20	-0-	20	79	1 1	19 2	Y	-0-			19
03		0	21	-0-	21	100	1 1	20 2	Y	-0-			19
04		0	18	-0-	18	118	18 2		Y	-0-			19
05		0	19	-0-	19	137	19 2		Y	-0-			19
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	155	18 2		Y	-0-			19
07		0	20	-0-	20	175	20 2		Y	-0-			19

PIERSON,NORM				WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793			
02		175 N	19	-0-	-156	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			19
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			19
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			19
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	18	1 1	17 2	Y	-0-			19
07		0	20	-0-	20	38	1 1	19 2	Y	-0-			19

PIERSON,NORM				WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812			
02		0	19	-0-	19	99	19 2		Y	-0-			23
03		0	20	-0-	20	119	1 1	19 2	Y	-0-			23
04		0	18	-0-	18	137	18 2		Y	-0-			23
05		0	19	-0-	19	156	19 2		Y	-0-			23
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	174	18 2		Y	-0-			23
07		0	20	-0-	20	194	20 2		Y	-0-			23

HOWELL,F.E.				WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786			
02		178 N	34	-0-	-144	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			2
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-			2
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-			2
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-			2
*07		51 N	31	-0-	-20	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			2

PIERSON, NORM				WELL #: 4		RRCID -> 114247		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798			
02		0	20	-0-	20	100	1 1	19 2	Y	-0-			58
03		0	21	-0-	21	121	1 1	20 2	Y	-0-			58
04		0	19	-0-	19	140	1 1	18 2	Y	-0-			58
05		0	19	-0-	19	159	1 1	18 2	Y	-0-			58
06	DLQ	G-10	18	-0-	18	177	1 1	17 2	Y	-0-			58
*07		197 N	20	-0-	-177	-0-	1 1	19 2	Y	-0-			58

HOWELL,F.E.				WELL #: 2		RRCID -> 114248		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764			
02		0	33	-0-	33	174	1 1	32 2	Y	-0-			5
03		0	33	-0-	33	207	1 1	32 2	Y	-0-			5
04		0	43	-0-	43	250	1 1	42 2	Y	-0-			5
05		0	32	-0-	32	282	1 1	31 2	Y	-0-			5
06	DLQ	G-10	19	-0-	19	301	19 2		Y	-0-			5
*07		331 N	30	-0-	-301	-0-	30 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		
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

02		839 N	193	-0-	-646	-0-	193 2	N	-0-			67
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-			67
04		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2	N	-0-			67
05		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 2	N	-0-			67
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-			67
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			67

PIONEER, N.(CADDO)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
CADE, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2572 - 2582		
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

02	14B	DENY	11	-0-	11	235	11 3	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	13	-0-	13	248	13 3	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248		N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2552 - 2572		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
03		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570		PERF. 2540 - 2552		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
03		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620		PERF. 2584 - 2604		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
03		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609		PERF. 2558 - 2576		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		77 R	77	-0-	-0-	-0-	44 3	N	30			154
03		88 R	88	-0-	-0-	-0-	49 3	N	35			189
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			189
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			189
06		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			189
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			189

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	2410 N	509	-0-	-1901	-0-	509 3				N	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3				N	-0-			-0-
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	431 3				N	-0-			-0-
05	558 N	423	-0-	-135	-0-	423 3				N	-0-			-0-
06	570 N	366	-0-	-204	-0-	366 3				N	-0-			-0-
07	434 N	359	-0-	-75	-0-	359 3				N	-0-			-0-

LINK NW -52		WELL #: 7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920		
02	2413 N	417	-0-	-1996	-0-	417 3				N	-0-			-0-
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3				N	-0-			-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3				N	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3				N	-0-			-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3				N	-0-			-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3				N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006				TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3875 - 3977		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
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

COODY-44-A		WELL #: 2		RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006				TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3732 - 3860		
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	823 2	110 9	N	100	154 1				26
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	952 2	87 9	N	79	88 1				17
04	990 N	744	-0-	-246	-0-	663 2	81 9	N	74					91
05	1023 N	697	-0-	-326	-0-	614 2	83 9	N	75	124 1				42
06	1020 N	481	-0-	-539	-0-	362 2	119 9	N	108	101 1				49
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	97	112 1				34

PITTMAN (CADDO)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
EASTER BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988				TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3938 - 3958		
02	681 N	294	-0-	-387	-0-	294 2				Y	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2				Y	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2				Y	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2				Y	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2				Y	-0-			-0-
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2				Y	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC		016944												
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000				TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944									
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900			
M	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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT	-0-

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872	
02	1124 N	85	-0-	-1039	-0-	85	2		N	-0-	-0-
03	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	2		N	-0-	-0-
04	210 N	10	-0-	-200	-0-	10	2		N	-0-	-0-
05	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-	-0-
06	90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-	-0-
07	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-	-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932			
02	1143 N	177	-0-	-966	-0-	177	2		N	-0-	-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896			
02	1663 N	306	-0-	-1357	-0-	306	2		Y	-0-	-0-
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-	-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2		Y	-0-	-0-
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2		Y	-0-	-0-
06	330 N	112	-0-	-218	-0-	112	2		Y	-0-	-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861			
02	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
04	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1118 N	352	-0-	-766	-0-	352	2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
04	480 N	359	-0-	-121	-0-	359	2	N	-0-			-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	2	N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910			
02	2800 N	1033	-0-	-1767	-0-	2734	1033	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	996	-0-	-2104	-0-	630	996	2	Y	-0-		-0-
04	1678 N	1048	-0-	-630	-0-	1048	2	Y	-0-			-0-
05	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2	Y	-0-			-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	Y	-0-			-0-
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	Y	-0-			-0-

HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936			
02	795 N	158	-0-	-637	-0-	158	2	N	-0-			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940			
02	1684 N	279	-0-	-1405	-0-	279	2	N	-0-			-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2	N	-0-			-0-
04	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2	N	-0-			-0-
05	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-			-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2	N	-0-			-0-
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2	N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886			
02	2435 N	338	-0-	-2097	-0-	318	2	20	9	N	18	42
03	434 N	332	-0-	-102	-0-	320	2	12	9	N	11	53
04	390 N	329	-0-	-61	-0-	314	2	15	9	N	14	67
05	372 N	340	-0-	-32	-0-	331	2	9	9	N	8	75
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	325	2	9	9	N	8	83
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8	9	N	7	90

ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920			
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2	N	-0-			42
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			42
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			42
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			42
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			42
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910			
02	571 N	92	-0-	-479	-0-	92	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
HEAD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 237190		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	396 N	79	-0-	-317	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926			
02	26 N	5	-0-	-21	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-

HEAD 15		WELL #: 1		RRCID -> 282972		COMPL. DATE 10/22/2017		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890			
02	2776 N	552	-0-	-2224	-0-	552	2	N	-0-	-0-	-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	-0-	-0-
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		RRCID -> 141026		COMPL. DATE 01/13/1992		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955			
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #: 2									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3901 - 3907			
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	66	2	3 9 N	3		130
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-		130
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	78	3	2 9 N	2		132
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	6 9 N	5		137
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		137
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		137

FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
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

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3848 - 3862	
M	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
02	952 N	840	-0-	-112	-0-	840	2	N	-0-		90
03	1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	2	N	-0-		90
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	3	3 9 N	3		93
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	982	3	4 9 N	4		97
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	948	3	6 9 N	5		102
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	945	3	6 9 N	5		107

SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3790 - 3800	
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	270	2	24 9 N	22		156
03	403 N	329	-0-	-74	-0-	310	2	19 9 N	17		173
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	313	3	8 9 N	7		180
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	317	3	10 9 N	9		189
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	316	3	10 9 N	9		198
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4 9 N	4		202

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3910 - 3920	
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	N	-0-		-0-
03	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2	N	-0-		-0-
04	2460 X	1428	-0-	-1032	-0-	1428	3	N	-0-		-0-
05	2542 X	602	-0-	-1940	-0-	602	3	N	-0-		-0-
06	2460 X	1172	-0-	-1288	-0-	1172	3	N	-0-		-0-
07	2542 X	1682	-0-	-860	-0-	1682	3	N	-0-		-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3886 - 3896	
02	1800 N	560	-0-	-1240	-0-	560	2	N	-0-		-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-		-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	N	-0-		-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-		-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288		PERF. 3897 - 3990	
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	169 1	15
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1077	2	209 9 N	190		205
04	990 N	875	-0-	-115	-0-	786	3	89 9 N	81	172 1	114
05	837 N	637	-0-	-200	-0-	530	3	107 9 N	97	166 1	45
06	990 N	531	-0-	-459	-0-	439	3	92 9 N	84		129
07	899 N	467	-0-	-432	-0-	362	3	105 9 N	95		224

RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 3880 - 3969	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
KROH OPERATING LLC				478245						
GRUNINGER "10" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261628	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3905	- 3920	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLANTON "25"				WELL #: 1	RRCID -> 261784	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 3930	- 3982	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
07	14B DENY	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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53

PARKER ENERGY COMPANY				640154						
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	- 3920	
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2	N	-0-		87
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		87
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		87
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		87
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		87
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		87

GHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	- 3904	
02	2800 N	1912	-0-	-888	1281	1912 2	N	-0-		53
03	3100 N	2105	-0-	-995	286	2105 2	N	-0-		53
04	2347 N	2061	-0-	-286	-0-	2061 2	N	-0-		53
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-		53
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-		53
07	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	
02	2576 X	1989	-0-	-587	-0-	1989 2	N	-0-		-0-
03	2852 X	2	-0-	-2850	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	2760 X	1964	-0-	-796	-0-	1964 2	N	-0-		-0-
05	2852 X	2105	-0-	-747	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2	N	-0-		-0-
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-		N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782									
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3893 - 3896
M	O	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
02		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-
04		1080 N	937	-0-	-143	-0-	937 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	848	-0-	-175	-0-	848 2		N	-0-			-0-
06		990 N	898	-0-	-92	-0-	898 2		N	-0-			-0-
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4036 - 4044
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3886 - 3890
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3840 - 3854
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182 2		N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
07	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
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	209 2	73 9	N	66	156 1		163
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	354 2	84 9	N	76	157 1		82
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	396 2	95 9	N	86			168
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	510 2	142 9	N	129	164 1		133
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	219 2	31 9	N	28			161
07	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			161

KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	3876 - 3936
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890					
M	O	GAS	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
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980					
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			77
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			77
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			77
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			77
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	-0-	59	2			N	-0-			77
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-					N	NO RPT			77

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926					
02	1763 N	236	-0-	-1527	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072					
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			13
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2	39	9	N	35			48
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	N	2			50
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			50
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			50
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT			50

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976					
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046					
02	1944 N	394	-0-	-1550	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	625 2	44 9	N	40	116
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	484 2	19 9	N	17	11
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	567 2	6 9	N	5	16
05	744 N	644	-0-	-100	-0-	633 2	11 9	N	10	26
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	523 2	2 9	N	2	28
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	28

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040		
02	2800 N	478	-0-	-2322	-0-	759	478 2	N	-0-	-0-
03	1273 N	514	-0-	-759	-0-	514 2		N	-0-	-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-	-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2022										

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	199
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	199
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	199
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	199
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	199
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	199
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32699 08/15/2022										

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956		
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-	-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-	-0-
04	660 N	155	-0-	-505	-0-	155 2		N	-0-	-0-
05	620 N	4	-0-	-616	-0-	4 2		N	-0-	-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-	-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944		
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	23
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	486 2	13 9	N	12	35
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	389 2	41 9	N	37	72
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	414 2	12 9	N	11	83
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404 2		N	-0-	83
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT	83

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4060 - 4100				
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	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		4	
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-		4	
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	2	N	-0-		4	
05	558 N	236	-0-	-322	-0-	236	2	N	-0-		4	
06	510 N	187	-0-	-323	-0-	187	2	N	-0-		4	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		4	

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942				
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-		-0-	
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-	
04	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	2	N	-0-		-0-	
05	837 N	815	-0-	-22	-0-	815	2	N	-0-		-0-	
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	732	2	N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970				
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-	
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-		-0-	
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-	
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-	
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-	

HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902				
02	28 X	1	-0-	-27	-0-	1	2	N	-0-		124	
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		124	
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		124	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		124	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		124	
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		124	

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894				
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-		12	
03	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	2	N	-0-		12	
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		12	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		12	
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2	N	-0-		12	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		12	

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32	

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964				
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	533	2	15	9	N	14	98
03	465 N	285	-0-	-180	-0-	272	2	13	9	N	12	62
04	450 N	188	-0-	-262	-0-	184	2	4	9	N	4	66
05	465 N	158	-0-	-307	-0-	158	2			N	-0-	66
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	66
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	66

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824				
M	O	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
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2	N	-0-		20
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		20
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-		20
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		20
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-		20
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		20

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	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				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982				
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		131
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-		131
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		131
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		131
06	840	N	237	-0-	-603	-0-	237	2	N	-0-		131
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT		131

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992				
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-		26
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		26
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2	N	-0-		26
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		26
06	870	N	785	-0-	-85	-0-	785	2	N	-0-		26
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		26

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100				
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
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		-0-	
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-		-0-	
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-		-0-	
05	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	2	N	-0-		-0-	
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2	N	-0-		-0-	
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			N	NO RPT		-0-	

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066				
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-	
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-	

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884				
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-		8	
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		8	
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-		8	
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-		8	
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	N	-0-		8	
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		8	

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29	

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904				
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-		26	
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-		26	
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2	N	-0-		26	
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		26	
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2	N	-0-		26	
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		26	

HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	141	-0-	141	141	141	2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	248	-0-	248	389	248	2	N	-0-		-0-	
05	530 X	141	-0-	-389	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.// 659782														
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848								
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30206 02/13/2023																

CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968								
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	930 N	712	-0-	-218	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	631	-0-	-539	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980								
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	570 N	218	-0-	-352	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER '2022' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283331		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980								
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					34
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					34
04	210 N	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					34
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					34
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					34

POST OAK OPERATING, LLC HARE		671881 WELL #: 1		RRCID -> 243259		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930								
02	1158 N	218	-0-	-940	-0-	218	2			N	-0-					23
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					23
04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					23
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					23
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					23
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					23

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550										
DENNEY				WELL #:	1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4008 - 4014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	255 N	102	-0-	-153	-0-	102	2			N	-0-			41
03	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-			41
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			41
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			41
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-			41
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			41

HERRING, C. H.				WELL #:	1	RRCID ->	212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF.	3966 - 4012	
02	670 N	328	-0-	-342	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
05	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	215859	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3960 - 4050	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05	0 N	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

CONNALLY "25"				WELL #:	1	RRCID ->	222139	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4044	PERF.	3824 - 3852	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236639	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3890 - 3906	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT			18
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

CONNALLY "25"				WELL #:	2	RRCID ->	236843	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3844 - 3890	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
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

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615			RRCID -> 236884		COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4117	PERF. 3876 - 3930
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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17	
07	0 X	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WATERS "13"				WELL #: 1	RRCID -> 245558		COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3928 - 3948
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364		N	NO RPT		13	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364		N	NO RPT		13	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364		N	NO RPT		13	
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	

DOUGLAS "3399"				WELL #: 1	RRCID -> 247743		COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3908 - 3992
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	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-	

TRACER OPERATING, INC.				863965	RRCID -> 280276		COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4130 - 4170
COODY "44"				WELL #: B 1							
02	476 N	179	-0-	-297	-0-	179 2	N	-0-		50	
03	496 N	31	-0-	-465	-0-	31 2	N	-0-		50	
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	83 2	N	5		55	
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	333 2	N	64	62 1	57	
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	252 2	N	77	89 1	45	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	238	233 1	50	

PITZER (CISCO 3335)				71779 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JONES		
BARNETT ENERGY, INC.				051290	RRCID -> 209979		COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 3562 - 3612
SADDLER "A"				WELL #: 1							
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-	
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-		-0-	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3	N	-0-		-0-	
07	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-	

PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196													
WHITFIELD-GAETON		WELL #: 3		RRCID -> 288138		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796							
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 117508		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4063 - 4069							
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-				-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				-0-
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-				-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
06	1320 N	221	-0-	-1099	-0-	221	2			N	-0-				-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644							
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-				-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)		71973 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615													
BOAZ		WELL #: 1		RRCID -> 275971		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	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-

POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
J & J WHITESIDE INC.		427649													
WHITESIDE		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHITESIDE		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A							
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	617	-0-	617 B	617	205 1	412 3	Y		-0-			41
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				617										
03		1471 N	854	-0-	-617 B	-0-	290 1	564 3	Y		-0-			41
04		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	135 1	306 3	Y		-0-			41
05		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	198 1	406 3	Y		1			42
*06		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	133 1	309 3	Y		-0-			42
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y		NO RPT			42

CHASTAIN				WELL #:	2	RRCID ->	290911	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	N/A	
02		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	487 3	10 9	N		9			102
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	329 1	639 3	N		113	169 1		46
							124 9							
04		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	265 1	599 3	N		54			100
							59 9							
05		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	295 1	604 3	N		91			191
							100 9							
*06		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	252 1	584 3	N		83	167 1		107
							91 9							
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT			107

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	
02		355 N	165	-0-	-190	-0-	165 3		N		-0-			-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N		-0-			-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N		-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N		-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N		-0-			-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N		-0-			-0-

VIETH, F. "D"				WELL #:	1	RRCID ->	125374	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	5596	PERF.	4362 - 4401	
02		755 N	351	-0-	-404	-0-	351 3		N		-0-			-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N		-0-			-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N		-0-			-0-
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N		-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N		-0-			-0-
*07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N		-0-			-0-

VIETH, F. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	129227	COMPL. DATE	10/23/1988	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4352 - 4398	
02		1672 N	790	-0-	-882	-0-	790 3		N		-0-			-0-
03		899 N	871	-0-	-28	-0-	871 3		N		-0-			-0-
04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N		-0-			-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N		-0-			-0-
06		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N		-0-			-0-
07		868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3		N		-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL) 72306 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 LEXGAS, INC. 500222
 BANKS, PATRICA WELL #: 3 RRCID -> 193401 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 3976 - 3992

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

TRUST OIL CO. 872124
 TADLOCK WELL #: 1A RRCID -> 158999 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4265 - 4444

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	924 N	404	-0-	-520	-0-	246	1	158	2	N	-0-			32
03	1240 N	481	-0-	-759	-0-	213	1	268	2	N	-0-			32
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	88	1	867	2	N	-0-			32
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			32
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	264	1	929	2	N	-0-			32
07	992 N	310	-0-	-682	-0-	238	1	72	2	N	-0-			32

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MADER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 043559 COMPL. DATE 10/27/1967 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4042 - 4097

02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	3	Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	3	Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	50	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	64	1	115	3	Y	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	58	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRAVIS, J. R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049941 COMPL. DATE 02/03/1971 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	166	1	514	3	Y	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	211	1	461	3	Y	-0-			-0-
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	218	1	452	3	Y	-0-			-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	286	1	512	3	Y	-0-			-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	234	1	514	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 PERF. N/A

02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	321	1	995	3	Y	-0-			-0-
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	454	1	993	3	Y	-0-			-0-
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	452	1	934	3	Y	-0-			-0-
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	561	1	1005	3	Y	-0-			-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	483	1	1062	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 -		0
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	78 1	242 3	Y	-0-	-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	83 1	181 3	Y	-0-	-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	97 1	202 3	Y	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	117 1	209 3	Y	-0-	-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	99 1	219 3	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 -		4799
02	2800 N	529	-0-	-2271	1148	129 1	399 3	Y	1	5
03	1675 N	527	-0-	-1148	-0-	1 9	165 1	Y	2	7
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2 9	213 1	Y	-0-	7
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-		225 1	Y	-0-	7
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-		200 1	Y	-0-	7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7

BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 -		4084
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32 1	100 3	Y	-0-	-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	48 1	104 3	Y	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	59 1	123 3	Y	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	62 1	111 3	Y	-0-	-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	55 1	120 3	Y	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 -		4164
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 -		4011
HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 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

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
02	1504 N	272	-0-	-1232	-0-	272 3		N	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
04	330 N	133	-0-	-197	-0-	133 3		N	-0-			-0-
05	310 N	151	-0-	-159	-0-	151 3		N	-0-			-0-
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191 3		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-

 LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

 NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	18 1	57 3	Y	-0-			6
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	45 1	100 3	Y	-0-			6
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	63 1	129 3	Y	-0-			6
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	62 1	111 3	Y	-0-			6
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	67 1	147 3	Y	-0-			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

 DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	7 1	22 3	Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15 1	32 3	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	14 1	29 3	Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	13 1	27 3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

M O	ALLOW 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
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	101	1	314	3	Y	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	129	1	281	3	Y	-0-			-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	144	1	298	3	Y	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	144	1	258	3	Y	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	121	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CADD0) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 GO OIL CORP. 311420
 BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

02	1073 N	186	-0-	-887	-0-	186	2			N	-0-			117
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			117
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			117
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			117
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			117
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			117

OXXN 630579
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RKW OPERATING LLC 714311
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) 72306 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP. 019510
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 081099 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5320 - 5338

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT			44

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 102340 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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-

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.//		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
LEXGAS, INC.		500222										
BANKS, PATRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4909 - 4918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

BANKS, PATRICIA		WELL #: 2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931				
02	1775 N	529	-0-	-1246 B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
03	651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
04	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
05	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 2		N	-0-			-0-
06	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
07	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541 2		N	-0-			-0-

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				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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				
02	717 N	428	-0-	-289	-0-	50 1	378 2	N	-0-			9
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32 1	219 2	N	-0-			9
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29 1	213 2	N	-0-			9
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	33 1	224 2	N	-0-			9
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	20 1	126 2	N	-0-			9
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	11 1	75 2	N	-0-			9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4346 - 4356				
HARRIS "E"		WELL #: 1										
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006												

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A				
WEEKS		WELL #: 1										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		//CONT.// 72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222		WELL #: 1		RRCID -> 080971	COMPL. DATE 07/05/1978	TOTAL DEPTH 5544	PERF. 4354	- 4405				
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
POOLVILLE, W. (STRAWN)		72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 210272	COMPL. DATE 01/08/1986	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2756	- 2766				
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-
WELLS, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 210278		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758						
02	49 N	15	-0-	-34	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MURRAY, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 042926		COMPL. DATE 11/07/1967		TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A						
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	Y	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	3	Y	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	14	1	31	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HARWELL, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044404		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A						
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	71	1	219	3	Y	-0-			20
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	84	1	184	3	Y	-0-			20
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	112	1	232	3	Y	-0-			20
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	104	1	186	3	Y	-0-			20
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	95	1	208	3	Y	-0-			20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
VIETH, BENNY		885580		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
VIETH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 081200		COMPL. DATE 05/00/1978		TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		72367 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
PRATER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288252		COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2392 - 2414			
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
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2	N	-0-		38
03	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-		38
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2	N	-0-		38
05	3007 X	16	-0-	-2991	-0-	16	2	N	-0-		38
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-		38
*07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2	N	-0-		38

PRATER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288340		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447			
02	2800 N	3362	-0-	562	982	3362	2	N	-0-		-0-
03	3100 N	5360	-0-	2260	3242	5360	2	N	-0-		-0-
04	6943 X	3701	-0-	-3242	-0-	3701	2	N	-0-		-0-
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2	N	-0-		-0-
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2	N	-0-		-0-
07	2821 X	2416	-0-	-405	-0-	2416	2	N	-0-		-0-

BRUCE OGLETREE LLC		103274		RRCID -> 159116		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 1962 - 2010			
NEWMAN		WELL #: 1									
02	0 W	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	356			N	-0-		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT		-0-
07	0 W	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			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	380			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	380			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	380			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	380			N	-0-		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	380			N	NO RPT		-0-
07	0 W	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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
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

POPP		WELL #: 5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4379 - 4382			
02	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-	34
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2	N	-0-	34
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-	34
05	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-	34
06	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	2	N	-0-	34
07	248 N	152	-0-	-96	B	-0-	152	2	N	-0-	34

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. POPP		//CONT.// 72511 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454		PERF. 4329 - 4332						
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
02		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2			N	-0-					-0-
04		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2			N	-0-					-0-
05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2			N	-0-					-0-
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2			N	-0-					-0-
07		248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152 2			N	-0-					-0-
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)		72518 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 4078 - 4086						
ASHBY "A"		WELL #: 4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 4078 - 4086						
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-					-0-
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-					-0-
04		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2			N	-0-					-0-
05		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2			N	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
ASHBY		WELL #: 3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4089 - 4106						
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-					35
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-					35
04		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2			N	-0-					35
05		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2			N	-0-					35
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-					35
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					35
POSSUM KINGDOM (CONGL.)		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		099280		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3926 - 3934						
ASHBY		WELL #: 13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3926 - 3934						
02		9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 2			Y	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			Y	-0-					-0-
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2			Y	-0-					-0-
05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			Y	-0-					-0-
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2			Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-					-0-
ASHBY -14-		WELL #: 14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3872 - 3882						
02		9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2 2			Y	-0-					-0-
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2			Y	-0-					-0-
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2			Y	-0-					-0-
05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			Y	-0-					-0-
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2			Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-					-0-
HARALSON		WELL #: 16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3852 - 3882						
02		152 N	46	-0-	-106 B	-0-	46 2			N	-0-					17
03		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2			N	-0-					17
04		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2			N	-0-					17
05		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2			N	-0-					17
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2			N	-0-					17
07		589 N	10	-0-	-579 B	-0-	10 2			N	-0-					17

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
SET RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 176807	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4115	- 4125		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
ASHBY CA-2				WELL #: 1	RRCID -> 126317	COMPL. DATE 03/01/1986	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4042	- 4048		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		36
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

ASHBY 7X				WELL #: 1	RRCID -> 126319	COMPL. DATE 01/19/1985	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3970	- 3976		
02	14B2 EXT	16	-0-	16 B	52	16 2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	15	-0-	15 B	67	15 2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14 B	81	14 2		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18 B	99	18 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	17	-0-	17 B	116	17 2		N	-0-		-0-
07	119 R	3	-0-	-116 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-

ASHBY 9X				WELL #: 1	RRCID -> 126321	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 4666	PERF. 3992	- 4000		
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-		58
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-		58
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-		58
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-		58
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		58
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-		58

ASHBY 2 AL				WELL #: 1	RRCID -> 137483	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3704	- 3714		
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
03	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
04	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-		-0-

ASHBY 12X				WELL #: 1	RRCID -> 137484	COMPL. DATE 07/13/1985	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 4040	- 4046		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		79
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

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 - 4006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-			78
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-			78
04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			78
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-			78
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-			78
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-			78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 - 4114			
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034			
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

ASHBY 6X		WELL #:		1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102			
02	1143 N	153	-0-	-990 B	-0-	153	3			N	-0-			18
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-			18
04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-			18
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-			18
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-			18
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-			18

POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927			
SEAMAN, L. E. "B"		WELL #:		1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF. 3917 - 3927			
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	8	1	34	3	N	-0-			-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	9	1	37	3	N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	8	1	37	3	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	77	1	326	3	N	-0-			-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	106	1	284	3	N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	80	1	273	3	N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050 - 4080			
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050 - 4080			
DABNEY		WELL #:		2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050 - 4080			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			354

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)		//CONT.//		72524 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100 - 4150		
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

02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	52	1	233	3	N	-0-		-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	3	N	-0-		-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	3	N	-0-		-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	59	1	250	3	N	-0-		-0-
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-	81	1	218	3	N	-0-		-0-
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	94	1	323	3	N	-0-		-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		2453 X	463	-0-	-1990	-0-	463	2			Y	-0-		27
03		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-		27
04		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-		27
05		0 X	602	-0-	602	-0-	602	2			Y	-0-		27
*06		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-		27
*07		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-		27

LONE STAR GAS FEE				WELL #:	4	RRCID ->	018108	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
02		1636 X	309	-0-	-1327	-0-	309	2			Y	-0-		32
03		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-		32
04		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-		32
05		0 X	401	-0-	401	-0-	401	2			Y	-0-		32
*06		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-		32
*07		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-		32

LONE STAR GAS FEE				WELL #:	6	RRCID ->	018110	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 2658 - 2762		
02		4905 X	926	-0-	-3979	-0-	926	2			Y	-0-		183
03		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-		183
04		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-		183
05		0 X	1204	-0-	1204	-0-	1204	2			Y	-0-		183
*06		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-		183
*07		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-		183

LONE STAR GAS FEE				WELL #:	7	RRCID ->	018111	COMPL. DATE	04/11/1952	TOTAL DEPTH	2816	PERF. 2558 - 2694		
02		4905 X	926	-0-	-3979	-0-	926	2			Y	-0-		172
03		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-		172
04		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-		172
05		0 X	1204	-0-	1204	-0-	1204	2			Y	-0-		172
*06		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-		172
*07		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-		172

JONES, TRAVIS				WELL #:	9	RRCID ->	229310	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2616 - 2654		
02		814 X	154	-0-	-660	-0-	154	2			N	-0-		63
03		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-		63
04		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		63
05		0 X	201	-0-	201	-0-	201	2			N	-0-		63
*06		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-		63
*07		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		63

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON
 ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521
 LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

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
02	1630 X	309	-0-	-1321	-0-	309 2		N	-0-			8
03	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-			8
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			8
05	0 X	401	-0-	401	-0-	401 2		N	-0-			8
*06	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			8
*07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-			8

PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. 498735
 PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-

DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444

02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
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-

PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BRAZOS OPERATING LLC 100639
 FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 HAYTER, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 109696 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 1690 - 1696

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYTER WELL #: 4 RRCID -> 110737 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595							
HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1710	- 1720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

PUTNAM, N. (CADDO 3250)				73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534							
WILLIAMS 2973		WELL #:			RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3250	- 3255		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007											

SPENCE ENERGY COMPANY				809332			CNTY: CALLAHAN				
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	- 3524		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2019											

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN)				73511 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
PHILLIPS, B. F.				662400							
CUNNINGHAM & LAWSON		WELL #:		1	RRCID -> 018114	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 562	- 571		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)				73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN				
PETEX				659782							
RAMSEY BURRETTE		WELL #:		1	RRCID -> 066858	COMPL. DATE 12/22/1975	TOTAL DEPTH 4020	PERF. N/A			
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2	N	-0-			-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781 2	N	-0-			-0-
05	1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818 2	N	-0-			-0-
06	1770 N	1499	-0-	-271	-0-	1499 2	N	-0-			-0-
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-		N	NO RPT			-0-

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		73515 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN					
PROBE EXPLORATION COMPANY				679299										
PRUET		WELL #:		1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	3876 - 3895		
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	556 N	555	-0-	-1	-0-	555	3			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

ROCK OPERATING				722855	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN					
YARBROUGH, J.A. #2		WELL #:		1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 - 3838		
02	973 N	494	-0-	-479	-0-	494	2			N	-0-			-0-
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-			-0-
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-			-0-
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-			-0-
07	434 N	23	-0-	-411	-0-	23	2			N	-0-			-0-

PUTNAM, NE (MISS)				73515 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALLAHAN					
HORIZON WELL SERVICES, INC.		WELL #:		400095	RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4010 - 4032		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2003														

PUTNAM, WEST (DUFFER)				73523 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN					
CHARTER PETROLEUM COMPANY		WELL #:		146680	RRCID ->	122892	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3954 - 4002		
02	2800 N	1505	-0-	-1295	87	1485	3	20	9	N	18	132	1	18
03	1596 N	1509	-0-	-87	-0-	1497	3	12	9	N	11			29
04	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	3	9	9	N	8			37
05	1674 N	1267	-0-	-407	-0-	1259	3	8	9	N	7			44
06	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	1271	3	9	9	N	8			52
07	1364 N	1017	-0-	-347	-0-	1009	3	8	9	N	7			59

PYWACKET, (DUFFER)				73585 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	208550	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3564 - 3578		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL		WELL #:		20	RRCID ->	215653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	3562 - 3608		
02	2800 N	739	-0-	-2061	1794	88	1	651	2	N	-0-			-0-
03	2825 N	1031	-0-	-1794	-0-	9	1	1022	2	N	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	74	1	916	2	N	-0-			-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	6	1	790	2	N	-0-			-0-
06	990 N	382	-0-	-608	-0-	2	1	380	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	437	-0-	-586	-0-	14	1	423	2	N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		
02	1070 N	192	-0-	-878	-0-	192 2	N	-0-		-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	N	-0-		-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	N	-0-		-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2	N	-0-		-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2	N	-0-		-0-
RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
FRANKLIN		WELL #: 5C	RRCID -> 156020	COMPL. DATE 08/10/1995	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3376	-	3386		
02	841 N	101	-0-	-740	-0-	101 2	N	-0-		-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-		-0-
04	180 N	48	-0-	-132	-0-	48 2	N	-0-		-0-
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27 2	N	-0-		-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-		-0-
RAY RICHEY (MISS.)		74446 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								
JONES, ORA B.		WELL #: 2	RRCID -> 147174	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3252	-	3386		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494								
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1	RRCID -> 121064	COMPL. DATE 02/25/1985	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3403	-	3412		
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-		-0-
RANGER		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
FINLEY, J. J.		WELL #: 1	RRCID -> 218882	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3806	PERF. 3152	-	3226		
02	2553 N	309	-0-	-2244	-0-	309 2	N	-0-		13
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2	N	-0-		13
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		13
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2	N	-0-		13
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	356 2	N	-0-		13
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2	N	-0-		13
WOODS HEIRS		WELL #: 3	RRCID -> 221499	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3683	PERF. 3155	-	3192		
02	493 N	77	-0-	-416	-0-	77 2	N	-0-		-0-
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2	N	-0-		-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3215 -	3291		
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269		
02		213 N	33	-0-	-180	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
SNEED		WELL #:		3MW	RRCID ->	292186	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3280 -	3288		
02		282 N	59	-0-	-223	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
EAST RANGER UNIT		WELL #: 3005		RRCID -> 018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094	COMPL. DATE 08/19/1919		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221	COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708	COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH	3468	PERF.	N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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 #:	8	RRCID ->	088685	COMPL. DATE	05/31/1959	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	3222 - 3495
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
EAST RANGER UNIT		WELL #: 8103		RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 5		RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	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 #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 - 3283	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
DAVIS, W.T.		WELL #:		2	RRCID ->	106237	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3304 - 3321	
02	175 R	20	-0-	-155	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-

 RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 114446 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3446 - 3518

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

 BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

 VOWELL, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 122495 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3376 - 3550

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BRITTAIN WELL #: 1 RRCID -> 121065 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3532

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 138018 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3410 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
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-

EARNEST "E" WELL #: 2 RRCID -> 196655 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3505

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E" WELL #: RRCID -> 196659 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3408 - 3512

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
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

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

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER (MISSISSIPPIAN)			//CONT.//		74657 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726									
H. O. P.			WELL #:		1	RRCID ->	137808	COMPL. DATE	01/27/1984	TOTAL DEPTH	3721	PERF. 3694 - 3700		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		

02		252 R	55	-0-	-197	-0-		55	2	Y	-0-			-0-
03		62 #	20	-0-	-42	-0-		20	2	Y	-0-			-0-
04		60 #	17	-0-	-43	-0-		17	2	Y	-0-			-0-
05		62 #	17	-0-	-45	-0-		17	2	Y	-0-			-0-
06		60 #	20	-0-	-40	-0-		20	2	Y	-0-			-0-
07		62 #	21	-0-	-41	-0-		21	2	Y	-0-			-0-

BARNES, J. E.			WELL #:		2	RRCID ->	106214	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3348 - 3372		

02		129 R	15	-0-	-114	-0-		15	2	Y	-0-			23
03		31 #	22	-0-	-9	-0-		22	2	Y	-0-			23
04		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2	Y	-0-			23
05		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	2	Y	-0-			23
06		30 #	25	-0-	-5	-0-		25	2	Y	-0-			23
07		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2	Y	-0-			23

BARNES, J. W.			WELL #:		1	RRCID ->	106216	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3250 - 3274		

02		1066 R	224	-0-	-842	-0-		224	2	Y	-0-			10
03		232 R	232	-0-	-0-	-0-		232	2	Y	-0-			10
04		215 R	215	-0-	-0-	-0-		215	2	Y	-0-			10
05		248 #	111	-0-	-137	-0-		111	2	Y	-0-			10
06		248 R	248	-0-	-0-	-0-		248	2	Y	-0-			10
07		275 R	275	-0-	-0-	-0-		275	2	Y	-0-			10

BARNES, J. W.			WELL #:		3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 3374 - 3393		

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

BARNES, J. W.			WELL #:		4	RRCID ->	106219	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3410 - 3439		

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BOBO, E. H.		WELL #:		1	RRCID ->	111226	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3089 - 3116
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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-

MCBAY		WELL #:		1	RRCID ->	122447	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3426
02	103 R	15	-0-	-88	-0-	15	2					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2					-0-
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2					-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2					-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2					-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	122943	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3374 - 3393
02	62 R	8	-0-	-54	-0-	8	2					38
03	14 #	-0-	-0-	-14	-0-							38
04	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2					38
05	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2					38
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2					38
07	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2					38

SCOTT,JOE		WELL #:		6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3402 - 3450
02	4494 R	304	-0-	-4190	-0-	304	2					-0-
03	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2					-0-
04	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2					-0-
05	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2					-0-
06	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2					-0-
07	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2					-0-

SCOTT,JOE		WELL #:		5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 - 3436
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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
02	878 R	170	-0-	-708	-0-	170	2					-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2					-0-
04	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2					-0-
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2					-0-
06	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2					-0-
07	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2					-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
TIBBELS		WELL #: 1		RRCID -> 110686		COMPL. DATE 04/20/1982		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 3244 - 3264				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARBER, LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 113730		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3220 - 3245				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HATTON		WELL #: 1		RRCID -> 113734		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3402 - 3430				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, NANIE-ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 113737		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 3705		PERF. 3184 - 3202				
02	1145 R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
03	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
04	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
05	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
06	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
07	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335				
02	34 R	-0-	-0-	-34	-0-					N	-0-			10
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			10
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			10
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355				
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			17
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			17
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446					
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
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

CARTER, BARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 122437		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3330 - 3354					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390					
02	84 #	47	-0-	-37	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
02	69 R	15	-0-	-54	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325				
02	326 R	18	-0-	-308	-0-	18	2			Y	-0-			-0-
03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
04	90 #	24	-0-	-66	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
05	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-			-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYANO		WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292				
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
03	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

CANTWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125393		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3420 - 3444				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
02	156 R	30	-0-	-126	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
05	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330							
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358							
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398							
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-				-0-
03	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528					
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

PRE-EMPTION		WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRE-EMPTION		WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
JM INVESTMENTS, L.L.C.				427733								
DECKER				WELL #: 1	RRCID -> 184580	COMPL. DATE 08/00/2001	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3374	- 3393			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262			CNTY: EASTLAND					
DEMPSEY, WESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 123307	COMPL. DATE 02/03/1982	TOTAL DEPTH 3736	PERF. 3496	- 3508			
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
02		3560 R	686	-0-	-2874	643 2	43 9	N	39			132
03		744 #	726	-0-	-18	684 2	42 9	N	38			170
04		720 #	280	-0-	-440	277 2	3 9	N	3	153 1		20
05		775 #	305	-0-	-470	305 2		N	-0-			20
06		750 #	262	-0-	-488	262 2		N	-0-			20
07		775 #	257	-0-	-518	257 2		N	-0-			20

MEEKS, R. E.				559252			CNTY: EASTLAND					
MEEKS, VERNA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122947	COMPL. DATE 09/25/1982	TOTAL DEPTH 3795	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022			CNTY: EASTLAND					
WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 113738	COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3490	- 3525			
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
GORDON B SERVICES LLC				316115								
BRASHEARS				WELL #: 1	RRCID -> 118585	COMPL. DATE 03/31/1984	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2974	- 3000			
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAVEN CREEK (STRAWN)		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750									
WAGSTAFF-ESTES		WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952	
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
02	672 N	515	-0-	-157	-0-	25 1	394 2	N	87		276
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	96 9	493 2	N	-0-		276
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25 1	206 2	N	139	139 1	276
						153 9					
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	413 2	N	-0-		276
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	N	-0-		276
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 2	N	-0-		276

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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732	
YEATS		WELL #: 5									
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-		-0-
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-		-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406									
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252		PERF. N/A	
02	37 N	18	-0-	-19	-0-	18 3		N	-0-		-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 3860 - 3871	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713	
M	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
02	22 N	7	-0-	-15	-0-	7	3		N	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-		-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-		-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-		-0-
07	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)				75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY				042398								
FOXBRANCH, E.		WELL #:		1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3436 - 3460	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-		-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3253 - 3367	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
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

NORTH SLOPE II		WELL #:		1	RRCID ->	134879	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	4087	PERF. 3254 - 3399	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3283 - 3314	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3890 - 3895	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT		-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT		-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

KINCAID, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3349 - 3369		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	PERF.	N/A		
02	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOD KING		WELL #:		1	RRCID ->	162827	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3316 - 3348		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	226473	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3385 - 3405		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//	75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:	1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ROSS, L.S.		WELL #:	1	RRCID ->	119651	COMPL. DATE	02/13/1984	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3451 - 3471	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ROSS, L.S.		WELL #:	2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ROSS, L.S.		WELL #:	3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

ROSS, L.S.		WELL #:	4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

GOEN, A.C.		WELL #:	2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559	
02	26	R	3	-0-	-23	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
03	7	#	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
04	7	#	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
05	6	#	4	-0-	-2	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
06	6	#	3	-0-	-3	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
07	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-		-0-

VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334	
02	169	R	10	-0-	-159	-0-	10 2		N	-0-		-0-
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	31	#	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21 2		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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	363 R	29	-0-	-334	-0-		29	2			Y	-0-			39
03	155 #	69	-0-	-86	-0-		69	2			Y	-0-			39
04	150 #	83	-0-	-67	-0-		83	2			Y	-0-			39
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-		99	2			Y	-0-			39
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-			39
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-		117	2			Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389			
02	1583 R	291	-0-	-1292	-0-		291	2			Y	-0-			-0-
03	372 #	339	-0-	-33	-0-		339	2			Y	-0-			-0-
04	360 #	295	-0-	-65	-0-		295	2			Y	-0-			-0-
05	310 #	271	-0-	-39	-0-		271	2			Y	-0-			-0-
06	330 #	249	-0-	-81	-0-		249	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	242	-0-	-99	-0-		242	2			Y	-0-			-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308			
02	745 R	116	-0-	-629	-0-		71	2	45	9	Y	41	86	1	11
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-		101	2	114	9	Y	104			115
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-		104	2	80	9	Y	73	83	1	105
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-		71	2	87	9	Y	79	84	1	100
06	180 #	148	-0-	-32	-0-		91	2	57	9	Y	52	84	1	68
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-		108	2	94	9	Y	85	82	1	71

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443			
02	637 R	150	-0-	-487	-0-		150	2			Y	-0-			-0-
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-		165	2			Y	-0-			-0-
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-		159	2			Y	-0-			-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	2			Y	-0-			-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-		155	2			Y	-0-			-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-		159	2			Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485			
02	424 R	100	-0-	-324	-0-		100	2			Y	-0-			-0-
03	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	2			Y	-0-			-0-
04	120 #	106	-0-	-14	-0-		106	2			Y	-0-			-0-
05	124 #	109	-0-	-15	-0-		109	2			Y	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-		103	2			Y	-0-			-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-		106	2			Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469			
02	1063 R	250	-0-	-813	-0-		250	2			Y	-0-			-0-
03	279 #	276	-0-	-3	-0-		276	2			Y	-0-			-0-
04	270 #	265	-0-	-5	-0-		265	2			Y	-0-			-0-
05	279 #	272	-0-	-7	-0-		272	2			Y	-0-			-0-
06	270 #	259	-0-	-11	-0-		259	2			Y	-0-			-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-		265	2			Y	-0-			-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154			
02	566 R	316	-0-	-250	-0-		316	2			N	-0-			43
03	622 R	622	-0-	-0-	-0-		622	2			N	-0-			43
04	618 R	618	-0-	-0-	-0-		618	2			N	-0-			43
05	804 R	804	-0-	-0-	-0-		804	2			N	-0-			43
06	809 R	809	-0-	-0-	-0-		809	2			N	-0-			43
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-		809	2			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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	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		
02	75 R	14	-0-	-61	-0-	14	2			N	-0-			9
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			9
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			9
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			9
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			9
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			9

MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368		
02	99 R	23	-0-	-76	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360		
02	70 R	12	-0-	-58	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-

WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855		
02	47 R	9	-0-	-38	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRICO OIL, INC.				091040										
AARON, J.				WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		733 R	252	-0-	-481	-0-	252	2			N	-0-		-0-
03		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		-0-
04		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		-0-
05		248 #	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-		-0-
06		240 #	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-		-0-
07		248 #	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-		-0-

BYRNE OIL COMPANY				119795										
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
02		416 R	105	-0-	-311	-0-	105	2			N	-0-		-0-
03		124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-		-0-
04		120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-		-0-
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-		-0-
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-		-0-
07		124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-		-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
02		232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-		119
03		269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-		119
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-		119
05		294 R	294	-0-	-0-	-0-	283	3	11 9		N	10	129 1	-0-
06		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-		-0-
*07		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-		-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488	
02		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		20
03		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-		20
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		20
05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		20
06		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-		20
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		20

GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
02		1092 #	347	-0-	-745	-0-	347	2			N	-0-		-0-
03		1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1033	2	114 9		N	104	104 1	-0-
04		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-		-0-
05		1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-		-0-
06		1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-		-0-
07		1240 #	326	-0-	-914	-0-	326	2			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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
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

CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374		
02	84 #	59	-0-	-25	-0-	33	2	26	9	Y	24	25	1	8
03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	51	2	31	9	Y	28	11	1	25
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	45	2	22	9	Y	20	25	1	20
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	58	2	34	9	Y	31	25	1	26
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	53	2	30	9	Y	27	50	1	3
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-	80	2	33	9	Y	30	25	1	8

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368		
02	84 #	63	-0-	-21	-0-	37	2	26	9	Y	24	25	1	8
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	57	2	31	9	Y	28	11	1	25
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	50	2	22	9	Y	20	25	1	20
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	66	2	34	9	Y	31	25	1	26
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	60	2	30	9	Y	27	50	1	3
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	90	2	33	9	Y	30	25	1	8

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370		
02	224 #	169	-0-	-55	-0-	79	2	90	9	Y	82	83	1	27
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	121	2	100	9	Y	91	36	1	82
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	106	2	69	9	Y	63	81	1	64
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	139	2	114	9	Y	104	83	1	85
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	126	2	97	9	Y	88	164	1	9
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	190	2	109	9	Y	99	81	1	27

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463		
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
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	2			N	-0-			-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448		
02	1670 R	244	-0-	-1426	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-			-0-
04	300 #	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-			-0-
05	310 #	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-			-0-
06	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-			-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-			-0-

TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456		
02	292 R	82	-0-	-210	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
03	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
05	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
06	90 #	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
07	62 #	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	439 R	123	-0-	-316	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

02	351 R	99	-0-	-252	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

02	380 R	107	-0-	-273	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

02	84 #	82	-0-	-2	-0-	42	2	40	9	Y	36	36	1			12
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	64	2	42	9	Y	38	15	1			35
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	56	2	31	9	Y	28	35	1			28
05	121 R	121	-0-	-0-	-0-	74	2	47	9	Y	43	35	1			36
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	67	2	42	9	Y	38	70	1			4
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	101	2	47	9	Y	43	35	1			12

JD OPERATING 427405
 HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

02	2042 R	341	-0-	-1701	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 131133 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3132 - 3156

02	2382 R	397	-0-	-1985	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	434 #	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 JD OPERATING //CONT.// 427405
 WEBB WELL #: 1 RRCID -> 131134 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3210 - 3230

M O	ALLOW 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
02	2383 R	398	-0-	-1985	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			-0-
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
07	434 #	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345
 WALKER, M. WELL #: 1 RRCID -> 113746 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3496 - 3514

02	679 R	59	-0-	-620	-0-	44	3	15	9	N	14			70
03	155 #	45	-0-	-110	-0-	36	3	9	9	N	8			78
04	150 #	61	-0-	-89	-0-	58	3	3	9	N	3	76	1	5
05	155 #	78	-0-	-77	-0-	75	3	3	9	N	3			8
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-			8
*07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			8

WALKER, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 122112 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3475 - 3481

02	212 R	20	-0-	-192	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			-0-
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-			-0-
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
*07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-

WALKER, MONROE WELL #: 4 RRCID -> 122114 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3497 - 3517

02	6 R	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

02	320 R	47	-0-	-273	-0-	1	3	46	9	N	42			57
03	62 #	61	-0-	-1	-0-	16	3	45	9	N	41	82	1	16
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	1	3	46	9	N	42			58
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	1	3	45	9	N	41	81	1	18
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	9	3	51	9	N	46			64
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	1	3	51	9	N	46			110

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
WEST, D. J.				WELL #: 1	RRCID -> 151345	COMPL. DATE 07/10/1979	TOTAL DEPTH 3869	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	20 R	4	-0-	-16	-0-	4 3		Y	-0-			1
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			1
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-			1
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			1
06	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			1
*07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-			1

SNEED, E. J.				WELL #: 2	RRCID -> 156683	COMPL. DATE 09/21/1983	TOTAL DEPTH 4050	PERF. N/A				
02	321 R	47	-0-	-274	-0-	1 3	46 9	N	42			57
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	17 3	45 9	N	41	82 1		16
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	1 3	46 9	N	42			58
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	1 3	45 9	N	41	81 1		18
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	9 3	51 9	N	46			64
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	1 3	51 9	N	46			110

THOMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 173395	COMPL. DATE 10/26/1979	TOTAL DEPTH 3930	PERF. N/A				
02	5 R	1	-0-	-4	-0-	1 3		N	-0-			3
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			3
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			3
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			3
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			3
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			3

PEARSON, LEE ROY III				647749								
PEARSON, L.R. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 121337	COMPL. DATE 04/16/1983	TOTAL DEPTH 4088	PERF. 3490 -	3516			
02	28 #	8	-0-	-20	-0-	8 3		N	-0-			-0-
03	10 #	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-			-0-
06	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-
07	8 #	7	-0-	-1	-0-	7 3		N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET				WELL #: 3	RRCID -> 129571	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3410 -	3434			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162								
CASEY HEIRS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 130999	COMPL. DATE 07/19/1985	TOTAL DEPTH 3647	PERF. 3148 -	3170			
02	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			64
03	372 #	302	-0-	-70	-0-	302 3		N	-0-			64
04	360 #	203	-0-	-157	-0-	203 3		N	-0-			64
05	372 #	38	-0-	-334	-0-	38 3		N	-0-			64
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			64
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			64

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162											
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF. 3080	-	3100		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			84
03		1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-			84
04		1738 R	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	N	-0-			86
05		1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-			86
06		240 #	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-			86
07		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			86

KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3129	-	3156		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07		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		
02		308 #	255	-0-	-53	-0-	247	3	8	9	N	7			48
03		279 #	254	-0-	-25	-0-	246	3	8	9	N	7	48	1	7
04		304 R	304	-0-	-0-	-0-	296	3	8	9	N	7			14
05		310 #	273	-0-	-37	-0-	263	3	10	9	N	9			23
06		300 #	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-			23
07		310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			23

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 3540	-	3556		
KLEINER, C.J. ESTATE "A"				1											
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHILDERS, B.		WELL #:			RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3584	-	3596		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
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
		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2004											

VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3398	-	3424		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291
 HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
03	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	630 #	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	775 #	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	806 #	535	-0-	-271	-0-	535	3			N	-0-					-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					37
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					37
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					37
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					37
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					37
07	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

02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

RONNING GAS AND OIL LLC 727054
 TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765

02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054												
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3452 - 3468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 114212		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 3840		PERF. 3427 - 3442				
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
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-

SNEED, MYRL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3490 - 3650				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	1		53
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		53
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	1		54
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		54

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543									
WRIGHT		WELL #:		RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015												

WRIGHT		WELL #:		RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354 - 3366	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015												

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964									
NORTON, C.U.		WELL #:	1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARSONS		WELL #:	1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042	
02	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		18
03	277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-		18
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		18
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		18
06	671 R	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-		18
07	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		18

HARRELL, M. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624	
*02	3614 R	1085	-0-	-2529	-0-	1085	3		N	-0-		-0-
*03	1178 #	1172	-0-	-6	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
*04	1140 #	1137	-0-	-3	-0-	1137	3		N	-0-		-0-
*05	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-		-0-
*06	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-		-0-
*07	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		-0-

REBECCA (MARBLE FALLS)		75115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC		727054													
KINCAID		WELL #: 1		RRCID -> 252146		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3523 - 3529					
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BALL		WELL #: 15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694							
02	75 N	27	-0-	-48	B	-0-		3	1	24	2	N	-0-		-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
04	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	2			N	-0-		-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-		5	1	56	2	N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-		60	2			N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-		58	2			N	-0-		-0-
07	62 N	39	-0-	-23	B	-0-		1	1	38	2	N	-0-		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
02	897 N	327	-0-	-570	-0-	327 2				120
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2				120
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2				120
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2				120
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	340 2				120
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2				120

MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004		
02	561 N	145	-0-	-416	-0-	145 2				-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2				-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2				-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2				-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2				-0-
*07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2				-0-

GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A		
02	261 N	132	-0-	-129	-0-	132 2				-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10 2				-0-
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	55 2				-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2				-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2				-0-

BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983		
02	2533 N	788	-0-	-1745	-0-	788 2				-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2				-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2				-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2				-0-
06	990 N	705	-0-	-285	-0-	705 2				-0-
07	930 N	653	-0-	-277	-0-	653 2				-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A		
02	950 N	292	-0-	-658	-0-	292 2				-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2				-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2				-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2				-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2				-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2				-0-

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0		
02	218 N	70	-0-	-148	-0-	70 2				-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2				-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2				-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2				-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2				-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2				-0-

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993		
02	1238 N	386	-0-	-852	-0-	386 2				-0-
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2				-0-
04	450 N	373	-0-	-77	-0-	373 2				-0-
05	434 N	229	-0-	-205	-0-	229 2				-0-
06	390 N	217	-0-	-173	-0-	217 2				-0-
*07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2				-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	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	BALANCE
02		1387 N	431	-0-	-956	-0-	431 2	N	-0-	-0-	-0-
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-	-0-	-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-	-0-	-0-
05		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-	-0-	-0-
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-	-0-	-0-
*07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-	-0-	-0-

BOLES				WELL #:	4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308 PERF. 3198 - 3242
02		1851 N	529	-0-	-1322	-0-	529 2	N	-0-	-0-	-0-
03		682 N	651	-0-	-31	-0-	651 2	N	-0-	-0-	-0-
04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-	-0-	-0-
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2	N	-0-	-0-	-0-
06		630 N	606	-0-	-24	-0-	606 2	N	-0-	-0-	-0-
07		713 N	651	-0-	-62	-0-	651 2	N	-0-	-0-	-0-

GRAHAM				WELL #:	4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393 PERF. 2920 - 2950
02		1685 N	517	-0-	-1168	-0-	517 2	N	-0-	-0-	-0-
03		651 N	579	-0-	-72	-0-	579 2	N	-0-	-0-	-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-	-0-	-0-
05		558 N	523	-0-	-35	-0-	523 2	N	-0-	-0-	-0-
06		570 N	509	-0-	-61	-0-	509 2	N	-0-	-0-	-0-
07		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2	N	-0-	-0-	-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				WELL #:	614284	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685 PERF. 3096 - 3116
LONG				WELL #:	1						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC				WELL #:	638494	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968 PERF. 3141 - 3183
BORCHERS-WILBAR				WELL #:	1						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				WELL #:	726791	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421 PERF. 1932 - 1944
TUCKER, LINUS				WELL #:	1						
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT	-0-	-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	66		N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	66		N	NO RPT	-0-	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	66		N	NO RPT	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	66		N	NO RPT	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		2800 N	1603	-0-	-1197	2504	51	1	1552	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	1717	-0-	-1383	1121	58	1	1659	3	N	-0-			-0-
04		2717 N	1596	-0-	-1121	-0-	56	1	1540	3	N	-0-			-0-
05		1767 N	1662	-0-	-105	-0-	58	1	1604	3	N	-0-			-0-
06		1650 N	1567	-0-	-83	-0-	55	1	1512	3	N	-0-			-0-
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	3	N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A															
02		1211 N	747	-0-	-464	-0-	22	1	725	3	N	-0-			-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	25	1	775	3	N	-0-			-0-
04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	3	N	-0-			-0-
05		862 N	862	-0-	-0-	-0-	27	1	835	3	N	-0-			-0-
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	3	N	-0-			-0-
07		709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	N	-0-			-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178															
02		1205 N	770	-0-	-435	-0-	23	1	747	3	N	-0-			-0-
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	27	1	865	3	N	-0-			-0-
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	811	3	N	-0-			-0-
05		931 N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	3	N	-0-			-0-
06		870 N	789	-0-	-81	-0-	25	1	764	3	N	-0-			-0-
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	3	N	-0-			-0-

LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020															
02		504 N	424	-0-	-80	-0-	13	1	411	3	N	-0-			-0-
03		496 N	491	-0-	-5	-0-	15	1	476	3	N	-0-			-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	N	-0-			-0-
05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	N	-0-			-0-
06		480 N	428	-0-	-52	-0-	13	1	415	3	N	-0-			-0-
07		465 N	416	-0-	-49	-0-	13	1	403	3	N	-0-			-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026															
02		2800 N	1699	-0-	-1101	3348	157	1	1542	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	1875	-0-	-1225	2123	175	1	1700	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	1815	-0-	-1185	938	175	1	1640	3	N	-0-			-0-
05		2714 N	1776	-0-	-938	-0-	174	1	1602	3	N	-0-			-0-
06		1800 N	1687	-0-	-113	-0-	166	1	1521	3	N	-0-			-0-
07		1891 N	1814	-0-	-77	-0-	175	1	1639	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	1438	-0-	-1362	2505	47 1	1391 3		N	-0-			29
03	3100 N	1511	-0-	-1589	916	51 1	1460 3		N	-0-			29
04	2401 N	1485	-0-	-916	-0-	52 1	1433 3		N	-0-			29
05	1581 N	1571	-0-	-10	-0-	55 1	1516 3		N	-0-			29
06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	52 1	1442 3		N	-0-			29
07	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	55 1	1518 3		N	-0-			29

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

02	1732 N	389	-0-	-1343	-0-	389 3			N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-			-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

02	2800 N	1149	-0-	-1651	2768	1149 3			N	-0-			-0-
03	3100 N	1422	-0-	-1678	1090	1422 3			N	-0-			-0-
04	2504 N	1414	-0-	-1090	-0-	1414 3			N	-0-			-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3			N	-0-			-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3			N	-0-			-0-
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3			N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
 SAYRE WELL #: 1 RRCID -> 200255 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 4461 - 4514

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
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

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

02	420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2			Y	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			Y	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-			-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			Y	-0-			-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			Y	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			Y	-0-			-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
 YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-				32
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-				32
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-				32
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	Y	8				40
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-				40
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-				40

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

02	1979 N	365	-0-	-1614	-0-	112	1	253	2	Y	-0-				3
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	124	1	279	2	Y	-0-				3
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	120	1	271	2	Y	-0-				3
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	124	1	281	2	Y	-0-				3
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	120	1	271	2	Y	-0-				3
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	124	1	277	2	Y	-0-				3

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

02	140 N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-				-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-				-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-				-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-				-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

02	588 N	415	-0-	-173	-0-	415	2			Y	-0-				-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1074	3	2	9	N	2				114
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-				114
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	3	7	9	N	6	30	1		90
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	3	3	9	N	3				93
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	N	5				98
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-				98

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-				100
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-				100
04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-				100
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-				100
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-				100
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-				100

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
COOMER		WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	347	3	N	-0-		54
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-		54
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3	N	-0-		54
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3	N	-0-		54
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3	N	-0-		54
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-		54

DIKES, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476			
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-		10
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		10
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-		10
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		10
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		10
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		10

CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708			
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-		-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-		-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3	N	-0-		-0-

BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330			
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		20
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		20
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-		20
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3	N	-0-		20
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3	N	-0-		20
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-		20

NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355			
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
CASE RESOURCES, LLC				139140										
FELLERS, R.				WELL #: 1	RRCID -> 092713	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5293	- 5305					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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-

SANDERS-LUEDTKE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127619	COMPL. DATE 06/18/1988	TOTAL DEPTH 6637	PERF. 5894	- 5904					
02	307 N	82	-0-	-225	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935										
SPRINGTIME GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092554	COMPL. DATE 02/26/1981	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5512	- 5518					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINDSEY, MAURICE				501402										
BROWDER, E.				WELL #: 1	RRCID -> 081714	COMPL. DATE 03/17/1979	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5256	- 5266					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OXXN				630579										
CAVNESS, C.L. UNIT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 078699	COMPL. DATE 09/08/1978	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5381	- 5388					
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			50
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

COOPER "B"				WELL #: 1 T	RRCID -> 083881	COMPL. DATE 05/02/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5210	- 5402					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
OXXN		//CONT.//		630579							
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1		RRCID -> 090990		COMPL. DATE 11/20/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189	
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
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1		RRCID -> 099029		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5128 - 5136	
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:		2 L		RRCID -> 078810		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881	
HARMS, W. C.											
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-		43
03	806 N	679	-0-	-127	-0-	679	2	N	-0-		43
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-		43
05	1054 N	911	-0-	-143	-0-	907	2	N	4		47
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2	N	-0-		47
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		47
MARTIN, MARY		WELL #:		1		RRCID -> 081712		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
07	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	
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-		6
03	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2	N	-0-		6
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-		6
05	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1285	2	N	12		18
06	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	1005	2	N	-0-		18
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		18
HUTCHESON		WELL #:		1 C		RRCID -> 090702		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296	
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-		16
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-		16
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		16
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-		16
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-		16
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		16

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		072504										
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731				
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
02	756 N	662	-0-	-94	-0-	92	1	570	2	Y	-0-	-0-
03	806 N	713	-0-	-93	-0-	80	1	633	2	Y	-0-	-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	116	1	635	2	Y	-0-	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	124	1	629	2	Y	-0-	-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	120	1	585	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	124	1	574	2	Y	-0-	-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870										
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4502 - 4670		
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			16
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			16
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-			16
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			16
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			16
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			16

SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 4477 - 4567		
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-			27
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			27
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3	N	-0-			27
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3	N	-0-			27
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3	N	-0-			27
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3	N	-0-			27

NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4166 - 4196		
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	3	N	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3	N	-0-			-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3	N	-0-			-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	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-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4658 - 4672		
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	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	O	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER					
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289				
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			3
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			3
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		N	-0-			3
05	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2		N	-0-			3
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			3
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			3
ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098				
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-			-0-
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	718	2	24 9	N	22			22
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			22
07	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				
02	918 N	71	-0-	-847	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
RHODES (STRAWN 1700)		76231 100		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
BARTON R. M. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
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-
FINCH, M M		WELL #:		1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702				
02	97 N	38	-0-	-59	B	-0-	38	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3	N	-0-			-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3	N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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

02	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
04	30 N	26	-0-	-4	B	-0-	26	3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	3	N	-0-		-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RHONDA (MARBLE FALLS-A-)		76260 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
H.R.M		WELL #:		1	RRCID ->	081512	COMPL. DATE	01/02/1979	TOTAL DEPTH	4914	PERF.	3232 - 3246
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
RHONE, DON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	109286	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2358 - 2362
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)		76473 200		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID ->	200950	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3967	PERF.	3280 - 3296
02	1871 N	358	-0-	-1513		-0-	299	2	59	9	N	174
03	281 N	281	-0-	-0-		-0-	242	2	39	9	N	48
04	305 N	305	-0-	-0-		-0-	244	2	61	9	N	103
05	279 N	275	-0-	-4		-0-	238	2	37	9	N	137
06	270 N	-0-	-0-	-270		-0-					N	137
07	446 N	446	-0-	-0-		-0-	376	2	70	9	N	46

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

RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089	
GREEN "X"													
02	1078 N	340	-0-	-738	-0-		340	2	N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-		396	2	N	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	2	N	-0-			-0-
05	372 N	363	-0-	-9	-0-		363	2	N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2	N	-0-			-0-
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	2	N	-0-			-0-

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

RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352	
HILL (LAKE SAND) SWD													
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
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

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

WRIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3758 - 3782			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

NT MINERALS, LLC		615872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934			
02	182 N	-0-	-0-	-182	-0-				N	-0-			-0-
03	155 N	1	-0-	-154	-0-		1	2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-			-0-

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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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

02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	430 3	11 9	N	10		120
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	470 3	9 9	N	8		128
04		510 N	462	-0-	-48	-0-	462 3		N	-0-		128
05		496 N	475	-0-	-21	-0-	475 3		N	-0-		128
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		128
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	452 3	166 9	N	151		279

KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3712 - 3732
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3		N	-0-		23
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		23
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		23
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		23
*06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-		23
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	768 3	2 9	N	2		25

ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3758 - 3816
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	652 3	7 9	N	6		20
03		688 N	688	-0-	-0-	-0-	686 3	2 9	N	2		22
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	634 3	2 9	N	2		24
*05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		24
*06		570 N	497	-0-	-73	-0-	497 3		N	-0-		24
07		589 N	457	-0-	-132	-0-	457 3		N	-0-		24

RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS		
CHEROKEE OPERATING		147433										
KENNEDY		WELL #:			RRCID ->	127186	COMPL. DATE	03/20/1988	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3984 - 3990
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		146
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007												

PETEX		659782										
MCCLUSKEY		WELL #: G 2			RRCID ->	042889	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	N/A
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	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
02	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
03	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
04	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-		-0-
05	2172	R	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-		-0-
06	1844	R	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-		-0-
07	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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	829 R	171	-0-	-658	-0-	171 3	N	-0-			-0-
03	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:	2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110
02	3617 R	670	-0-	-2947	-0-	670 3	N	-0-			-0-
03	775 #	752	-0-	-23	-0-	752 3	N	-0-			-0-
04	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-			-0-
05	744 #	624	-0-	-120	-0-	624 3	N	-0-			-0-
06	802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-			-0-
07	794 R	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #:	1	RRCID ->	129384	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	4157	PERF.	3997 - 4058
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3982 - 3990
02	3771 R	740	-0-	-3031	-0-	740 3	N	-0-			-0-
03	899 #	806	-0-	-93	-0-	806 3	N	-0-			-0-
04	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-			-0-
05	806 #	783	-0-	-23	-0-	783 3	N	-0-			-0-
06	780 #	760	-0-	-20	-0-	760 3	N	-0-			-0-
07	806 #	788	-0-	-18	-0-	788 3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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-

YOUNG, FANNIE		WELL #:	2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3974 - 3978
02	11341 R	2073	-0-	-9268	-0-	2073 3	N	-0-			28
03	2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3	N	-0-			28
04	2207 R	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3	N	-0-			28
05	2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3	N	-0-			28
06	2040 #	1937	-0-	-103	-0-	1937 3	N	-0-			28
07	2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3	N	-0-			28

BURGESS		WELL #:	1	RRCID ->	260863	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4041 - 4056
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
WOODSON OIL CO.				939420										
CORBETT, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	018131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)				76529 332	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
FORD, ED				WELL #:	1	RRCID ->	112557	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4124 - 4145	
02		776 N	118	-0-	-658	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)				76529 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782										
HOLMAN				WELL #:	1	RRCID ->	146861	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	4007 - 4007	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLLAR "1077"				WELL #:	1	RRCID ->	149635	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	4026 - 4027	
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS "1074"				WELL #:	1	RRCID ->	152256	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF.	3998 - 4002	
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
04		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
07		1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLAR "1034"				WELL #:	1	RRCID ->	155457	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4110 - 4116	
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
03		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
04		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
06		2310 N	1887	-0-	-423	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			85
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			85
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-			85
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			85
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			85
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			85

CRETSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 206861		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170				
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			91
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-			91
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			91
05	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1117	2	N	-0-			91
06	1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1228	2	N	-0-			91
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			91

BURGESS "1100"		WELL #: 1		RRCID -> 206862		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972				
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			89
03	775 N	542	-0-	-233	-0-	542	2	N	-0-			89
04	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2	N	-0-			89
05	589 N	538	-0-	-51	-0-	538	2	N	-0-			89
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			89
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			89

BROWN-CORBETT "1071"		WELL #: 1		RRCID -> 206864		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946				
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1793	2	14 9	N	13		81
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1989	2	8 9	N	7	70 1	18
04	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1961	2	11 9	N	10		28
05	2015 N	1676	-0-	-339	-0-	1666	2	10 9	N	9		37
06	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2074	2	7 9	N	6		43
07	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-				N	NO RPT		43

RIEBE (ATOKA CONGL)		76635 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
HUNTER ENERGY, INC.		418929										
LANGFORD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 131982		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023 - WELL PLUGGED 03/30/23												

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				
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	596	2	6 9	N	5		133
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	683	2	4 9	N	4		137
04	570 N	352	-0-	-218	-0-	346	2	6 9	N	5		142
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4 9	N	4		146
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3 9	N	3		149
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		149

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KEATING ENERGY, INC.				453142											
RAGLE J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	056674	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 3935 - 3945				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		2800 N	1419	-0-	-1381		502	1419	2		N	-0-			42
03		2247 N	1745	-0-	-502		-0-	1745	2		N	-0-			42
04		1692 N	1692	-0-	-0-		-0-	1692	2		N	-0-			42
05		1721 N	1721	-0-	-0-		-0-	1721	2		N	-0-			42
06		1680 N	1634	-0-	-46		-0-	1634	2		N	-0-			42
07		1736 N	1583	-0-	-153		-0-	1583	2		N	-0-			42

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388											
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12	RRCID ->	043334	COMPL. DATE	09/20/1967	TOTAL DEPTH	4128	PERF. N/A				
02		270 N	270	-0-	-0-		-0-	270	2		N	-0-			31
03		341 N	341	-0-	-0-		-0-	341	2		N	-0-			31
04		334 N	334	-0-	-0-		-0-	334	2		N	-0-			31
05		326 N	326	-0-	-0-		-0-	326	2		N	-0-			31
06		330 N	311	-0-	-19		-0-	311	2		N	-0-			31
07		341 N	289	-0-	-52		-0-	289	2		N	-0-			31

MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	4212	PERF. N/A				
02		2268 X	2193	-0-	-75		-0-	2193	2		N	-0-			12
03		2747 X	2747	-0-	-0-		-0-	2616	2	131 9	N	119	122 1		9
04		2430 X	2416	-0-	-14		-0-	2416	2		N	-0-			9
05		2511 X	2218	-0-	-293		-0-	2218	2		N	-0-			9
06		2430 X	2235	-0-	-195		-0-	2235	2		N	-0-			9
07		2511 N	2363	-0-	-148		-0-	2363	2		N	-0-			9

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3986 - 3996				
02		112 N	85	-0-	-27		-0-	85	2		N	-0-			54
03		93 N	93	-0-	-0-		-0-	93	2		N	-0-			54
04		89 N	89	-0-	-0-		-0-	89	2		N	-0-			54
05		93 N	85	-0-	-8		-0-	85	2		N	-0-			54
06		178 N	178	-0-	-0-		-0-	178	2		N	-0-			54
07		147 N	147	-0-	-0-		-0-	147	2		N	-0-			54

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3846 - 3856				
02		1008 N	888	-0-	-120		-0-	888	2		N	-0-			27
03		992 N	943	-0-	-49		-0-	943	2		N	-0-			27
04		961 N	961	-0-	-0-		-0-	961	2		N	-0-			27
05		992 N	351	-0-	-641		-0-	351	2		N	-0-			27
06		900 N	117	-0-	-783		-0-	117	2		N	-0-			27
07		992 N	150	-0-	-842		-0-	150	2		N	-0-			27

PITCOCK, INC.				665870											
FLOW DON L.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF. N/A				
02		395 N	184	-0-	-211		-0-	184	2		N	-0-			-0-
03		218 N	218	-0-	-0-		-0-	218	2		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-		-0-	211	2		N	-0-			-0-
05		217 N	210	-0-	-7		-0-	210	2		N	-0-			-0-
06		214 N	214	-0-	-0-		-0-	214	2		N	-0-			-0-
*07		234 N	234	-0-	-0-		-0-	234	2		N	-0-			-0-

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. JOHNSON, HELEN A		//CONT.// 76655 500 //CONT.// 665870		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 068878	COMPL. DATE 09/10/1976	TOTAL DEPTH 4252	PERF. N/A				
02	159 N	79	-0-	-80	-0-	79 2	N	-0-			64
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-			64
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			64
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-			64
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-			64
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-			64

JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH 4375	PERF. N/A				
02	647 N	336	-0-	-311	-0-	336 2	N	-0-			1
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-			1
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-			1
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2	N	-0-			1
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2	N	-0-			1
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-			1

ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. GREEN, FLORENCE		WELL #: 2		RRCID -> 097831	COMPL. DATE 09/30/1978	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4072 - 4080				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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-

GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072	COMPL. DATE 03/20/1986	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3794 - 3800				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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-

SKY RESOURCES, INC. MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 4235	PERF. N/A				
02	575 N	457	-0-	-118	-0-	457 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO. RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 3906 - 4589				
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3	N	-0-			-0-
04	660 N	591	-0-	-69	-0-	591 3	N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-			-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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		
02	700 N	641	-0-	-59	-0-	641	2		N	-0-		10
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	721	2	65	9	59	61 1	8
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		8
05	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	2		N	-0-		8
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	651	2		N	-0-		8
07	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	2		N	-0-		8

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4165 - 4175		
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #: 11C		RRCID -> 119110		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 4084		PERF. 4030 - 4038		
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-		60
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		60
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		60
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		60
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		60
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		60

RIFE (CONGL. 4150)		76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION		070442										
DICKERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 115172		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 913 - 928		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2023 - WELL PLUGGED 6/16/2023												

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 044194		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 4136		PERF. N/A		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		20
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		20
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		20
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	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 39		RRCID -> 128298		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH 4277		PERF. 4012 - 4043		
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2		N	-0-		84
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		84
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		84
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		84
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		84
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		84

RIFE (CONGL. 4150) //CONT.// 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			13
03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			13
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			13
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			13
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			13
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			13

RIFE (1600) 76655 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
 MCMURREY, M.H. WELL #: 28 RRCID -> 106720 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1621 - 1629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-

RINGO (CONGL.) 76800 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
 CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROYE, D. S. J.		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189 3	N	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		-0-

ROCKING R (MISS)		77164 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TARPON OIL & GAS CO.		836178								
ROCKING R RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 254114		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3790 - 3810		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
GRAHAM "1034"		WELL #: 1		RRCID -> 183410		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4082 - 4088		
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
03	1209 N	1025	-0-	-184	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
04	1140 N	683	-0-	-457	-0-	683 2	N	-0-		-0-
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-		-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083		
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		16
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		16
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-		16
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		16
06	1080 N	939	-0-	-141	-0-	939 2	N	-0-		16
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-		N	NO RPT		16

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

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
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			137
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			137
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			137
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			137
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			137
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			137

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SHAIDA, JOHN H. 768650
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

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
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-			18
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	7 1	111 2	N	-0-			18
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	N	-0-			18
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 2	N	-0-			18
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	N	-0-			18
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 2	N	-0-			18

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	62 1	380 3	N	8			89
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	69 1	450 3	N	4			93
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	69 1	407 3	N	3			96
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	78 1	417 3	N	6			102
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	75 1	447 3	N	6			108
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	74 1	330 3	N	-0-			108

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 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
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	480 N	1	-0-	-479	-0-	1 1		N	-0-			-0-
07	279 N	9	-0-	-270	-0-	9 2		N	-0-			-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954

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
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			49
03	310 N	161	-0-	-149	-0-	161 2		N	-0-			49
04	360 N	22	-0-	-338	-0-	22 2		N	-0-			49
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			49
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1 1		N	-0-			49
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			49

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944

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
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			61
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			61
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			61
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			61
*06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			61
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			61

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBL (CONGLOMERATE) 77450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
 ROBERSON WELL #: 1 RRCID -> 116916 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON WELL #: 2 RRCID -> 120144 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	93	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	109	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	89	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	84	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	33	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
 WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

02	497 N	182	-0-	-315	-0-	180	2	2	9	Y	2					101
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	Y	4					105
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	2	7	9	Y	6					111
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3	9	Y	3					114
06	1020 N	929	-0-	-91	-0-	896	2	33	9	Y	30					144
07	1054 N	904	-0-	-150	-0-	876	2	28	9	Y	25					169

ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78		77757 700 054545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
03		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-	-0-	-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		800750 2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3884 - 3890				
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	414	2	22	9	N	298
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-	661	2	44	9	N	171
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	735	2	47	9	N	214
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	759	2	48	9	N	258
06		762 N	762	-0-	-0-	-0-	719	2	43	9	N	297
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	N	138

WALKER-BUCKLER		WELL #:		A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINCO "B"		77786 400 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		3		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414				
02		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-	39	
03		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-	39	
04		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-	39	
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	39	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	39	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	39	

BALKUM-GINCO "B"		WELL #:		4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424		
02		448 N	445	-0-	-3	-0-	445	2	N	-0-	-0-	
03		558 N	300	-0-	-258	-0-	300	2	N	-0-	-0-	
04		420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2	N	-0-	-0-	
05		496 N	224	-0-	-272	-0-	224	2	N	-0-	-0-	
06		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	

BALKUM-GINCO "B"		WELL #:		2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372		
02		33 N	3	-0-	-30	-0-	3	2	N	-0-	-0-	
03		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
04		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	

GRIDER		WELL #:		1		RRCID -> 295275		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3415 - 3424		
07		93	23	-0-	-70	-0-	23	2	N	-0-	-0-	

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//		77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
Q A P SERVICES, INC.				684429						
GARRETT, G.		WELL #:		1	RRCID -> 108114	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3434	- 3440	
M	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
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-	-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-	-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-	-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 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	
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	688 3		N	-0-	-0-
03	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 3		N	-0-	-0-
04	750 N	701	-0-	-49	-0-	701 3		N	-0-	-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-	-0-
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	653 3		N	-0-	-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-
ROGERS RANCH (CONGL.)				77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703						
ROGERS, R. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 069880	COMPL. DATE 11/11/1976	TOTAL DEPTH 4040	PERF. N/A		
02	1355 N	263	-0-	-1092	-0-	263 3		N	-0-	-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 3		N	-0-	-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-	-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-	-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3		N	-0-	-0-
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 070621	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. N/A		
02	2800 N	678	-0-	-2122	690	678 3		N	-0-	14
03	1351 N	661	-0-	-690	-0-	661 3		N	-0-	14
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-	14
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	729 3	8 9	N	7	21
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-	21
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3		N	-0-	21
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID -> 148426	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3842	- 3850	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 260693	COMPL. DATE 07/20/2011	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 3898	- 3909	
02	7000	4172	-0-	-2828	9339	4172 3		N	-0-	66
03	7750	4335	-0-	-3415	5924	4328 3	7 9	N	6	72
04	7500	4664	-0-	-2836	3088	4661 3	3 9	N	3	75
05	7640	4552	-0-	-3088	-0-	4552 3		N	-0-	75
06	4680	4563	-0-	-117	-0-	4563 3		N	-0-	75
07	4805 #	4750	-0-	-55	-0-	4747 3	3 9	N	3	78

ROGERS RANCH (CONGL. 3900)			77932 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.			213703										
RICHARDSON, R.N.			WELL #: 1L		RRCID -> 070497		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3842 - 3922		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-

ROYALL (ELLENBURGER)			78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX			659782										
COTTLE			WELL #: 1		RRCID -> 124297		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3863 - 3878		
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

02	2800	N	1303	-0-	-1497	3889	1303	2		N	-0-		9
03	3100	N	1669	-0-	-1431	2458	1669	2		N	-0-		9
04	3000	N	1350	-0-	-1650	808	1324	2	26 9	N	24		33
05	2131	N	1323	-0-	-808	-0-	1323	2		N	-0-		33
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2		N	-0-		33
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT		33

ROYALL			WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724		
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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		28

RAYMOND, LES			WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074		
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

02	2744		1762	-0-	-982	-0-	1762	2		N	-0-		27
03	6032		6032	-0-	-0-	-0-	6032	2		N	-0-		27
04	3787		3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-		27
05	3038		2729	-0-	-309	-0-	2729	2		N	-0-		27
06	5385		5385	-0-	-0-	-0-	5385	2		N	-0-		27
07	3038		NO RPT	-0-	-3038	-0-				N	NO RPT		27

RAYMOND, LES			WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052		
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

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROGERS			WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02	2800	N	1808	-0-	-992	2233	1808	2		N	-0-		-0-
03	3100	N	2318	-0-	-782	1451	2318	2		N	-0-		-0-
04	3000	N	2219	-0-	-781	670	2219	2		N	-0-		-0-
05	2741	N	2071	-0-	-670	-0-	2071	2		N	-0-		-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-		-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT		-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.//		78805 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
PETEX		//CONT.//		659782						
ROGERS		WELL #:		5	RRCID -> 190180	COMPL. DATE 07/27/1989	TOTAL DEPTH 4063	PERF. 3715	- 3724	
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RUSSELL (DUFFER)				78995 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782						
MCKELVAIN		WELL #:		1	RRCID -> 098302	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 3864	- 3874	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKELVAIN		WELL #:		2	RRCID -> 105493	COMPL. DATE 04/14/1983	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3872	- 3912	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2023 - WELL PLUGGED 3/29/2023										

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: STEPHENS			
O'CONNOR		WELL #:		1	RRCID -> 120290	COMPL. DATE 01/02/1986	TOTAL DEPTH 4306	PERF. 3792	- 3798	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	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-

O'CONNOR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120504	COMPL. DATE 01/27/1986	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3931	- 3940	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	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-

O'CONNOR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120505	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 3938	- 3965	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RYAN (BEND CONGLOMERATE) MAYO, EDDIE YOUNG		79145 333 536900	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
WELL #:		RRCID -> 135962	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 3950	- 4058		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013								

RYAN (CONGL. 4365) EAGLERIDGE OPERATING, LLC WILLINGHAM		79145 350 238462	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		RRCID -> 085662	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 4365	- 4373		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-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-

WILLINGHAM		WELL #:	2	RRCID -> 086865	COMPL. DATE 02/25/1980	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 4380	- 4386
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-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-

WILLINGHAM		WELL #:	7	RRCID -> 091003	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4245	- 4250
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883	Y	NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883	Y	NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883	Y	NO RPT	-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883	Y	NO RPT	-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883	Y	NO RPT	-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883	Y	NO RPT	-0-

WILLINGHAM		WELL #:	3	RRCID -> 149388	COMPL. DATE 11/30/1980	TOTAL DEPTH 4187	PERF. N/A	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	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-

MCDERMETT OIL STRINGER		546834	ASSOCIATED		COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	- 4285
WELL #:		RRCID -> 098041						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992								

SDC (GARDNER, LOWER)			79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
REVARD PETROLEUM, L.L.C.			703609												
SNYDER "66"			WELL #: 2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995			TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

S.E.C. (MARBLE FALLS)			79225 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC.			188579												
MCFARLANE			WELL #: 1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808					
02		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
04		840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-			-0-
05		868 N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-			-0-
06		840 N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N	-0-			-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			-0-

SABANA (MARBLE FALLS)			79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563												
WILSON, CLAYTON			WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120					
02		1135 N	337	-0-	-798	-0-	328	2	9	9	N	8			170
03		441 N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	N	4			174
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2			176
05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	505	2	33	9	N	30	176	1	30
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	386	2	45	9	N	41			71
07		465 N	318	-0-	-147	-0-	298	2	20	9	N	18			89

BUSHNELL, H.			WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985			TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3027 - 3121					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMMA KENT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3007 - 3173					
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LONG, TONY			WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985			TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3014 - 3098					
02		456 N	113	-0-	-343	-0-	113	2			N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
KENT HEIRS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143798	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 2588 - 3106					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		20 N	7	-0-	-13	-0-	7 2			N	-0-					2
03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-					2
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-					2
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-					2
06		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-					2
07		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-					2

BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 2565 - 3121					
02		161 N	33	-0-	-128	-0-	33 2			N	-0-					52
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-					52
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-					52
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-					52
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-					52
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2			N	-0-					52

HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF. 3066 - 3178					
02		38 N	11	-0-	-27	-0-	11 2			N	-0-					13
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-					13
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-					13
05		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2			N	-0-					13
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2			N	-0-					13
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-					13

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563														
BUSHNELL, H.		WELL #:		1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1852 - 1858					
02		68 N	14	-0-	-54	-0-	14 2			N	-0-					-0-
03		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-					-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-					-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-					-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2			N	-0-					-0-
07		14 N	6	-0-	-8	-0-	6 2			N	-0-					-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689														
HEARN, C.T.		WELL #:		1	RRCID ->	093482	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4627 - 4642					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012														
DOW, W. S.		WELL #:		1 T	RRCID ->	056387	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	4793	PERF. N/A					
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-					20
03		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2			N	-0-					20
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-					20
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2			N	-0-					20
*06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2			N	-0-					20
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2			N	-0-					20

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.// 79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 033012											
MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143			
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			119
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			119
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			119
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			119
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			119
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			119

HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A			
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-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			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-
07	0 W	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			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-

ROBERTS (A)		WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1764 - 1914			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	395				N	NO RPT			-0-
07	0 W	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (BRENEKE) 80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 RUSSELL, S.M. WELL #: 1 RRCID -> 086060 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1504 - 1512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-		-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-		-0-
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		-0-

TUCKER, BILL 872298
 EUBANKS, OZRO WELL #: 1A RRCID -> 018152 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1824 - 1835

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
 FERGUSON, H. C. & GIESECKE WELL #: 1 RRCID -> 018166 COMPL. DATE 02/15/1943 TOTAL DEPTH 2263 PERF. 2214 - 2265

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
07	T. A.		5	-0-	5	10	5	2		Y	-0-		-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
07	T. A.		5	-0-	5	10	5	2		Y	-0-		-0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	T. A.		5	-0-	5	5	5	2		Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
07	T. A.		5	-0-	5	10	5	2		Y	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622										
GARRETT, G. W.		WELL #:		9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2218 - 2285				
M	ALLOW 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
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*06	30	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

HOLT, W. F.		WELL #:		1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2240 - 2385		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-

HOLT, W. F., ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2125 - 2182		
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-

WATSON, T. C.		WELL #:		4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2307 - 2354		
08	T. A.	15	-0-	15	74	15	2			N	-0-			152
09	T. A.	16	-0-	16	90	16	2			N	-0-			152
10	T. A.	15	-0-	15	105	15	2			N	-0-			152
11	T. A.	14	-0-	14	119	14	2			N	-0-			152
12	T. A.	15	-0-	15	134	15	2			N	-0-			152
01	T. A.	16	-0-	16	150	16	2			N	-0-			152
02	T. A.	15	-0-	15	165	15	2			N	-0-			152
03	T. A.	14	-0-	14	179	14	2			N	-0-			152
04	T. A.	15	-0-	15	194	15	2			N	-0-			152
05	H15 VIOL	16	-0-	16	210	16	2			N	-0-			152
06	H15 VIOL	17	-0-	17	227	17	2			N	-0-			152
07	T. A.	15	-0-	15	242	15	2			N	-0-			152

C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #:		1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2211 - 2275		
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #:		1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196		
02	T. A.	52	-0-	52	559	52	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	55	-0-	55	614	55	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	48	-0-	48	662	48	2			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	33	-0-	33	695	33	2			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	60	-0-	60	755	60	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	50	-0-	50	805	50	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622									
DUGGINS, S. H.		WELL #:		2	RRCID ->	018223	COMPL. DATE	04/10/1945	TOTAL DEPTH	2202	PERF.	2128 -	2202
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
02	T. A.	41	-0-	41	516		41	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	44	-0-	44	560		44	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	43	-0-	43	603		43	2	N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	34	-0-	34	637		34	2	N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	50	-0-	50	687		50	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	60	-0-	60	747		60	2	N	-0-			-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #:		1	RRCID ->	018227	COMPL. DATE	01/25/1945	TOTAL DEPTH	2197	PERF.	2131 -	2195
02	T. A.	45	-0-	45	533		45	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	46	-0-	46	579		46	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	45	-0-	45	624		45	2	N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	45	-0-	45	669		45	2	N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	32	-0-	32	701		32	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	33	-0-	33	734		33	2	N	-0-			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #:		3	RRCID ->	018236	COMPL. DATE	09/30/1948	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2090 -	2148
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	Y	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	Y	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	Y	-0-			-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	Y	-0-			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #:		1	RRCID ->	018239	COMPL. DATE	06/29/1945	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2256 -	2315
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-		141	2	N	-0-			-0-
03	140 R	140	-0-	-0-	-0-		140	2	N	-0-			-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-		143	2	N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	155	-0-	155	155		155	2	N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	144	-0-	144	299		144	2	N	-0-			-0-
07	444 N	145	-0-	-299	-0-		145	2	N	-0-			-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #:		2	RRCID ->	018240	COMPL. DATE	10/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2246 -	2289
02	141 R	141	-0-	-0-	-0-		141	2	N	-0-			-0-
03	145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	2	N	-0-			-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-		143	2	N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	153	-0-	153	153		153	2	N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	146	-0-	146	299		146	2	N	-0-			-0-
07	449 N	150	-0-	-299	-0-		150	2	N	-0-			-0-

STRANGE, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018247	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	2066 -	2150
02	T. A.	78	-0-	78	993		78	2	N	-0-			-0-
03	T. A.	74	-0-	74	1067		74	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	76	-0-	76	1143		76	2	N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	115	-0-	115	1258		115	2	N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	150	-0-	150	1408		150	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	150	-0-	150	1558		150	2	N	-0-			-0-

HOLT, W. C.		WELL #:		2	RRCID ->	018253	COMPL. DATE	07/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2133 -	2228
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2	N	-0-			-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2	N	-0-			-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622
 NORRIS, H. O. WELL #: 4 RRCID -> 090776 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

DUGGINS, S.H. WELL #: 3 RRCID -> 102647 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172

02	T. A.	37	-0-	37	458	37	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	458					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	39	-0-	39	497	39	2			N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	34	-0-	34	531	34	2			N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	50	-0-	50	581	50	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	60	-0-	60	641	60	2			N	-0-					-0-

DUGGINS, S.H. WELL #: 4 RRCID -> 103476 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2148 - 2202

02	T. A.	30	-0-	30	503	30	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	31	-0-	31	534	31	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	33	-0-	33	567	33	2			N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	33	-0-	33	600	33	2			N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	60	-0-	60	660	60	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	50	-0-	50	710	50	2			N	-0-					-0-

HOLT, W. F. WELL #: 5 RRCID -> 163919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2491 PERF. 2310 - 2356

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CREEK ENERGY, INC. 188579
 HAYNES, E. S. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073106 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 2294 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, E.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 089893 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2099 - 2128

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579
 LINEBERRY, M.J. WELL #: B 1 RRCID -> 090374 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2108 - 2139

M O	ALLOW 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 LLOYD, H. J. WELL #: 2 RRCID -> 018179 COMPL. DATE 03/12/1945 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 2115 - 2164

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225

02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

RENDLEMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275

02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL /CPC/ WELL #: 4 RRCID -> 018193 COMPL. DATE 01/10/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2268 - 2323

02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195	
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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-

COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101	
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-		-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		N/A			
								TOTAL DEPTH N/A PERF. 2114 - 2179			
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
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2214 - 2271			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243 PERF. 2086 - 2134			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2188 - 2237			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346 PERF. 2285 - 2302			
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		35
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		35
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		35
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		35
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		35
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		35

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
EUBANK, CHARLES W.			255145							
NEWMAN, V. C.			WELL #: 2	RRCID -> 169241	COMPL. DATE 01/01/1997	TOTAL DEPTH 2321	PERF. 2284	- 2321		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803							
MCCARROLL, VERNON			WELL #: 1	RRCID -> 168665	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 2312	PERF. 2242	- 2252		
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2023 - WELL PLUGGED 02/28/23								
MCCARROLL, VERNON			WELL #: 2	RRCID -> 187212	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2250	- 2300		
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2023 - WELL PLUGGED 02/24/23								
RINGO RIG LLC			712386							
RENDLEMAN, E. P.			WELL #: 9	RRCID -> 018191	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2210	- 2270		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SCHIRMACHER			WELL #: 1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2140	- 2209		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORRIS, H.			WELL #: 1	RRCID -> 071680	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH 2610	PERF. N/A			
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023								
NORRIS, H.			WELL #: 2	RRCID -> 071681	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A			
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023 - WELL PLUGGED 03/15/23								
JONES-HUGHES			WELL #: 2	RRCID -> 162590	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH 2663	PERF. 2157	- 2294		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT	-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2023 - WELL PLUGGED 05/02/23								

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098										
BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297										
M	O	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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	537		N	NO RPT	-0-
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-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108		N	NO RPT	-0-
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-

CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245										
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	530		N	NO RPT	-0-
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-

DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499		N	NO RPT	-0-
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-

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203										
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	273		N	NO RPT	-0-
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-

GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189										
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2185 - 2211		
M	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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	816		N	NO RPT			-0-
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-

KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	305		N	NO RPT			-0-
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-

KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970		N	NO RPT			-0-

KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	368		N	NO RPT			-0-
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-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748		N	NO RPT			-0-
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-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	175		N	NO RPT			-0-
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-

MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296		
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311				
M	O	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
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1144		N	NO RPT			-0-
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-

RENDLEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

STUART, MRS. R. C. / COURTNEY WELLS /		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2085 - 2147				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	317		N	NO RPT			-0-
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-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183				
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2238 - 2298				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1043		N	NO RPT			-0-
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-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1767		N	NO RPT			-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098								
DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233		
M	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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149			N	NO RPT	-0-
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-

ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2053 - 2073		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056			N	NO RPT	-0-
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-

GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2209 - 2268		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	585			N	NO RPT	-0-
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-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247 PERF. 2190 - 2271		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	268			N	NO RPT	-0-
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-

HOLT, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018229		COMPL. DATE 08/23/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2196 - 2275		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1405			N	NO RPT	-0-
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-

PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203 PERF. 2132 - 2202		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1470			N	NO RPT	-0-
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-

SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2057 - 2179		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	397			N	NO RPT	-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098						
TAYLOR, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 018248	COMPL. DATE 05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 - 2166
M	O	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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1128				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1128				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1128				-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1128				-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1128				-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1128				-0-

WALLACE, M. A.		WELL #:		2	RRCID -> 018250	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2044 - 2125
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	134				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	134				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	134				-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	134				-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	134				-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	134				-0-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #:		1	RRCID -> 041190	COMPL. DATE 12/31/1951	TOTAL DEPTH	2366	PERF.	N/A
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	377				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	377				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	377				-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	377				-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	377				-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	377				-0-

PITTARD		WELL #:		1	RRCID -> 073329	COMPL. DATE 07/01/1977	TOTAL DEPTH	2686	PERF.	N/A
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1384				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1384				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1384				-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1384				-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1384				-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1384				-0-

PITTARD		WELL #:		2	RRCID -> 073330	COMPL. DATE 07/21/1977	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	N/A
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	890				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	890				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	890				-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	890				-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	890				-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	890				-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID -> 075567	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		2A	RRCID -> 075568	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	572				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	572				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	572				-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	572				-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	572				-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	572				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
KINGSBERRY, C.E. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	087287	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	2337	PERF. 2226 - 2246	
M	O	GAS	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		242			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		242			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		242			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		242			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		242			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		242			N	NO RPT		-0-

WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		3	RRCID ->	091731	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2154 - 2162	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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-

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2181 - 2199	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF. 2104 - 2130	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		174			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		174			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		174			N	NO RPT		-0-
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-

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 2230 - 2256	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		205			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		205			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		205			N	NO RPT		-0-
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-

SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 - 2151	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		797			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		797			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		797			N	NO RPT		-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.// 748098										
MOORE, LELIA J.		WELL #: 4		RRCID -> 114701		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278				
M	O	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
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT			-0-
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-

HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #: 2		RRCID -> 127924		COMPL. DATE 07/18/1988		TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT			-0-
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-

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 171988		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT			-0-
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-

CRIMSON-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 172024		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098								
CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2153 - 2182	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348			N	NO RPT		-0-	

CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF. 2112 - 2254
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277			N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)				80828 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803							
POWELL, GARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	118501	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2256 - 2319
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023 - WELL PLUGGED 02/22/23											

RINGO RIG LLC				712386							
HERRING, V.		WELL #:		6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF. 2145 - 2177
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 04/20/23											

SANTO, S.E. (CONGL)				80962 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
ANDREATTA, J.		WELL #:		2	RRCID ->	229093	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4032 - 4036
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

SCATTER (BEND)				81400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC				014804							
JONES-MARSDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	285021	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3770 - 3776
02	1260 N	926	-0-	-334	-0-	926	3	N	-0-		-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
04	1050 N	823	-0-	-227	-0-	823	3	N	-0-		-0-
05	1023 N	825	-0-	-198	-0-	825	3	N	-0-		-0-
06	3000 N	8981	-0-	5981	5981	8981	3	N	-0-		-0-
07	3100 N	674	-0-	-2426	3555	674	3	N	-0-		-0-

SCATTER (BEND)		//CONT.//		81400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		014804								
WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	285243	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL DEPTH	4109	PERF. 3676 - 3786	
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
02		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	7480 3		N	-0-		-0-
03		7750 X	6939	-0-	-811	-0-	6939 3		N	-0-		-0-
04		7618 X	7618	-0-	-0-	-0-	7618 3		N	-0-		-0-
05		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	9265 3		N	-0-		-0-
06		7500 X	741	-0-	-6759	-0-	741 3		N	-0-		-0-
07		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	9161 3		N	-0-		-0-

GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	291894	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	4546	PERF. 4171 - 4177	
02		8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450 3		N	-0-		-0-
03		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	9289 3		N	-0-		-0-
04		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330 3		N	-0-		-0-
05		9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419 3		N	-0-		-0-
06		4650 X	3904	-0-	-746	-0-	3904 3		N	-0-		-0-
07		9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085 3		N	-0-		-0-

BORDERLINE OPERATING CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	294518	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3800 - 3814	
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	294518	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3800 - 3814	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05/16/23												

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)		WELL #:		4	RRCID ->	138742	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 1616 - 1620	
SCOTT OPERATING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	138742	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 1616 - 1620	
GAIL, WILLA		WELL #:		4	RRCID ->	138742	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 1616 - 1620	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHOEN GANG (GRAY)		WELL #:		B 1	RRCID ->	246815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 4585 - 4589	
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC.		WELL #:		B 1	RRCID ->	246815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 4585 - 4589	
BLACKWOOD		WELL #:		B 1	RRCID ->	246815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 4585 - 4589	
02		868 N	863	-0-	-5	-0-	863 3		N	-0-		-0-
03		961 N	954	-0-	-7	-0-	954 3		N	-0-		-0-
04		930 N	915	-0-	-15	-0-	915 3		N	-0-		-0-
05		961 N	942	-0-	-19	-0-	942 3		N	-0-		-0-
06		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 3		N	-0-		-0-
07		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHWARTZ (4200)		WELL #:		2AL	RRCID ->	097604	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 3714 - 3738	
LAFFOON FARM		WELL #:		2AL	RRCID ->	097604	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 3714 - 3738	
CASADOR -A-		WELL #:		2AL	RRCID ->	097604	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 3714 - 3738	
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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		
02	24 N	5	-0-	-19	-0-	5	2	N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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		
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	56	1	248 3	N	-0-		-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	67	1	269 3	N	-0-		-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	60	1	265 3	N	-0-		-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	107	1	451 3	N	-0-		-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	98	1	261 3	N	-0-		-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	70	1	240 3	N	-0-		-0-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

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		
02	479 N	116	-0-	-363	-0-	21	1	95 3	Y	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	102 3	Y	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101 3	Y	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199 3	Y	-0-		-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	68	1	228 3	Y	-0-		-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	71	1	242 3	Y	-0-		-0-

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 039566		COMPL. DATE 07/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4015 - 4021		
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155 3	Y	-0-		9
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	42	1	169 3	Y	-0-		9
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	37	1	167 3	Y	-0-		9
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	71	1	300 3	Y	-0-		9
*06	180 N	60	-0-	-120	-0-	16	1	44 3	Y	-0-		9
07	186 N	98	-0-	-88	-0-	22	1	76 3	Y	-0-		9

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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29
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

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

SEDWICK (BEND CONGL.)		//CONT.//		82080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335						
REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	127911	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4291 PERF. 3960 - 3966
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43

SEDWICK (CADDO)				82080 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335						
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	126050	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	4272 PERF. 3628 - 3638
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22

SEDWICK, N.(CONGLOMERATE)				82082 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812						
STEPHENS "21"		WELL #:		6	RRCID ->	203458	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	4312 PERF. 3950 - 3954
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35 7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22										

SERGIO (STRAWN)				82270 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
SWENSON		WELL #:		3	RRCID ->	257235	COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	1755 PERF. 536 - 550
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	13 2	N	-0-		-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-

SERVICE (FRY, L.O.)				82289 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN	
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
KEMP		WELL #:		1301	RRCID ->	274957	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	3623 PERF. 2922 - 2936
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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

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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108
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

COLEMAN		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132						
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021												

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
SET RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014				
02	979 R	151	-0-	-828	-0-	151	3		N	-0-		13
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-		13
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-		13
05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-		13
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		13
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		13

SET RANCH		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 3		RRCID -> 215288		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4006 - 4044				
02	9383 R	2990	-0-	-6393	-0-	2986	2	4 9	N	4		34
03	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3293	2	2 9	N	2		36
04	3619 R	3619	-0-	-0-	-0-	3616	2	3 9	N	3		39
05	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	2941	3	10 9	N	9		48
06	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-		48
07	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT		48

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		82343 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 2R		RRCID -> 167598		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 2252 PERF. 1992 - 2092		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)		//CONT.//		82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494							
CHASTAIN, L.B.		WELL #:		1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962	-	2014	
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
02	732 N	133	-0-	-599	-0-	133 3	N	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-			-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-			-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 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	
02	1301 R	602	-0-	-699	-0-	602 2	N	-0-			-0-
03	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-			-0-
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-			-0-
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			-0-
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
*07	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID -> 131323	COMPL. DATE 07/10/1989	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4400	-	4430	
02	2606 R	1102	-0-	-1504	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
03	1643 #	1206	-0-	-437	-0-	1206 2	N	-0-			-0-
04	1610 R	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-			-0-
05	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2	N	-0-			-0-
06	1470 #	1428	-0-	-42	-0-	1428 2	N	-0-			-0-
07	1643 #	1298	-0-	-345	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880			CNTY: SHACKELFORD				
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID -> 107408	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3937	-	4568	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID -> 218249	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4596	PERF. 4403	-	4596	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
RJD ENERGY, LLC				714310			CNTY: SHACKELFORD				
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID -> 056984	COMPL. DATE 09/27/1984	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4380	-	4528	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104		Y	NO RPT			-0-
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-

SHACKELFORD NE(MISS)			//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
RJD ENERGY, LLC			//CONT.//		714310								
WALKER-ESTATE 'A'			WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4342 - 4497	
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

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WALKER ESTATE A			WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 4360 - 4435	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY					567486								
MUSSELMAN "24"			WELL #:		1	RRCID ->	196392	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	4136	PERF. 4075 - 4082	
02	1463	R	666	-0-	-797	-0-	663	2	3 9	N	3	188	
03	917	R	917	-0-	-0-	-0-	916	2	1 9	N	1	189	
04	803	R	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1 9	N	1	190	
05	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-	190	
06	826	R	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7 9	N	6	196	
07	853	R	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1 9	N	1	197	

PETEX					659782								
BROOKS, TOM			WELL #:		1	RRCID ->	119282	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4048	PERF. 3708 - 3724	
02	672	#	88	-0-	-584	-0-	88	2		N	-0-	8	
03	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7 9	N	6	14	
04	1100	R	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20 9	N	18	32	
05	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2 9	N	2	34	
06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-	34	
07	899	#	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT	34	

ROYALL			WELL #:		1	RRCID ->	143856	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 3724 - 3729	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	97	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	97	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR		//CONT.//		82522 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD				
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067										
COOK RANCH				WELL #: B301	RRCID -> 178615	COMPL. DATE 10/23/2019	TOTAL DEPTH 5205	PERF. 1704	- 1718					
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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT			-0-

BASIN OPERATING INC.				054545										
SEDWICK, J. F.				WELL #: 1	RRCID -> 042529	COMPL. DATE 08/31/1967	TOTAL DEPTH 4478	PERF. N/A						
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851										
COTTLE				WELL #: 7	RRCID -> 127332	COMPL. DATE 04/15/1988	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3838	- 3841					
02	1740 N	495	-0-	-1245	-0-	495	2			N	-0-			-0-
03	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-			-0-
06	390 N	25	-0-	-365	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2			N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC				061750										
WALKER-BUCKLER #1B GAS				WELL #: 1B	RRCID -> 157943	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 755	PERF. 728	- 738					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682												
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465												
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					81

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
02		155 N	98	-0-	-57	-0-	-0-	98	2			165
03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			165
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			165
*05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			165
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			153	1	12 7 -0-
*07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23												

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2023 - WELL PLUGGED 06/28/23												

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
FTC CONSULTING, LLC 288423															
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830															
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GORDON B SERVICES LLC 316115															
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760															
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766															
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
*06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978															
02		168 N	83	-0-	-85	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
06		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955															
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		372 N	100	-0-	-272	-0-	100	2			N	-0-			-0-
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104															
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088															
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
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

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013															

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
JNS PRODUCTION, LLC													433134									
HARGROVE "A"													WELL #: 1		RRCID -> 115826		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 930		PERF. 777 - 785	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		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	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07		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	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
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-								

WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #: 10		RRCID -> 082914		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH 940		PERF. 879 - 889	
02		8 N	4	-0-	-4	-0-		4	2	N	-0-			-0-								
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			-0-								
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2	N	-0-			-0-								
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-								

GROTHE, M. L.													WELL #: 1		RRCID -> 114943		COMPL. DATE 09/26/1972		TOTAL DEPTH 7774		PERF. 4340 - 4350	
02		1242 N	543	-0-	-699	-0-		543	2	N	-0-			3								
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-		623	2	N	-0-			3								
04		210 N	41	-0-	-169	-0-		41	2	N	-0-			3								
05		217 N	13	-0-	-204	-0-		13	2	N	-0-			3								
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2	N	-0-			3								
*07		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2	N	-0-			3								

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
KROH OPERATING LLC													478245						
RICHTER 34													WELL #:	1	RRCID -> 177436	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 4456	PERF. 4077	- 4098
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
0			PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02	892 N	134	-0-	-758	-0-	134 3			N	-0-			-0-						
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3			N	-0-			-0-						
04	0 W	139	-0-	139	139	139 3			N	-0-			-0-						
05	0 W	148	-0-	148	287	148 3			N	-0-			-0-						
06	0 W	1195	-0-	1195	1482	1195 3			N	-0-			-0-						
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482				N	NO RPT			-0-						

LEONARD BROTHERS OPERATING CO.													496670						
MOORE													WELL #:	6401	RRCID -> 196650	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 2013	- 2023
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
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-						

M & K OPERATING LLC													518499						
NAIL B-9													WELL #:	2	RRCID -> 114942	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 1393	PERF. 805	- 847
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

NAIL B-8													WELL #:	6	RRCID -> 128587	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 946	PERF. 760	- 766
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

NAIL "99"													WELL #:	1S	RRCID -> 148384	COMPL. DATE 01/24/1994	TOTAL DEPTH 1770	PERF. 1730	- 1733
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

NAIL													WELL #:	142	RRCID -> 161360	COMPL. DATE 12/04/1999	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 3010	- 4013
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
M & K OPERATING LLC //CONT.// 518499												
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744												
M O	ALLOW 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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411												
02	2311 N	575	-0-	-1736	-0-	575	2			N	-0-	-0-
03	496 N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-	-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-	-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	-0-
07	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-	-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537												
02	2145 N	1008	-0-	-1137	-0-	1008	2			N	-0-	4
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	4
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-	4
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-	4
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-	4
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-	4

REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
02	2171 N	895	-0-	-1276	-0-	892	2	3	9	N	3	61
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	1077	2	10	9	N	9	70
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	981	2	3	9	N	3	73
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6	79
06	1050 N	991	-0-	-59	-0-	983	2	8	9	N	7	86
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	2	17	9	N	15	101

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
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

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC													628579						
DAVIS, MERRICK													WELL #: 2020	RRCID -> 167924	COMPL. DATE 03/17/1998	TOTAL DEPTH 5208	PERF. 4894	-	4905
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
P. I. D. DRILLING INC													631265						
WINDHAM "85"													WELL #: 1	RRCID -> 167508	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4963	PERF. 4610	-	4613
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
PETEX													659782						
CRANDALL													WELL #: 1	RRCID -> 193342	COMPL. DATE 12/02/2002	TOTAL DEPTH 4173	PERF. 3888	-	3898
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-					
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-					
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-					
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-					
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-					
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PETRO-STARR													660161						
PRUETT													WELL #: 1	RRCID -> 121075	COMPL. DATE 04/08/1986	TOTAL DEPTH 435	PERF. 252	-	258
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
ROBUCK PETROLEUM, LLC													722177						
BROOKS													WELL #: 1	RRCID -> 112081	COMPL. DATE 06/11/1984	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3636	-	3642
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	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-					
ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104						
CHANEY													WELL #: 1	RRCID -> 091929	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 454	-	470
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - WELL PLUGGED 04/14/23

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
ROYAL TEXAN ENERGY CO. //CONT.// 732104												
LANE, M. WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962												
M	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT	-0-
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-

LANE, M. WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534												
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8
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
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												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	54
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
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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES 767544												
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	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-

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	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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT	151				
05	14B2	EXT	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				

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				

MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979																
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
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-				

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042																
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56				
05	0	N	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				

SHAIDA, JOHN H. 768650																
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3202 - 3206																
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	43	234			
							47	9								
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	Y	149	141	1	242	
							164	9								
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	154	2	Y	157	148	1	251	
							173	9								
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	Y	41	145	1	147	
							45	9								
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	Y	181			328	
							199	9								
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	31	1	75	2	Y	7	284	1	51	
							8	9								

SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972																
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027																
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	14B	DENY	756	-0-	756	756	756	2			N	-0-	-0-			
05	14B	DENY	757	-0-	757	1513	757	2			N	-0-	-0-			
06	14B	DENY	695	-0-	695	2208	695	2			N	-0-	-0-			
*07	2912	704	-0-	-2208	-0-	704	704	2			N	-0-	-0-			

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
STAR PRODUCTION, INC. 815108												
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
0							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2023 - WELL PLUGGED 3/20/2023												
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
WHITT OIL & GAS, INC. 921150												
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
CARTER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
02	2800 N	636	-0-	-2164	-0-	1802	636	2		N	-0-	-0-
03	2750 N	948	-0-	-1802	-0-	-0-	948	2		N	-0-	-0-
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	-0-	906	2		N	-0-	-0-
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	-0-
06	930 N	912	-0-	-18	-0-	-0-	912	2		N	-0-	-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	-0-

SHANE (SCULLY)		82653 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAMPASAS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
GOTCHER		WELL #: 2M		RRCID -> 237944		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 1013 - 1213					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHARPE (ATOKA)		82745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
OXXN		630579													
MURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 123663		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 3615 - 3781					
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MURRELL		WELL #: 2		RRCID -> 123665		COMPL. DATE 12/30/1986		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3682 - 3792					
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 131317		COMPL. DATE 05/26/1989		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 3644 - 3692					
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-				17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
WOODY		WELL #: 1		RRCID -> 102857		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 3250 - 3256					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT				-0-

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					
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-				-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-				-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	198	-0-	198	-0-	198	3			Y	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	198				Y	NO RPT				-0-

SHULTZ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83456 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE	
S2 OIL, LLC		//CONT.//		743227								
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

02	DLQ	G-10	193	-0-	193	619	193	3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	176	-0-	176	795	176	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	147	-0-	147	942	147	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	193	-0-	193	1135	193	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	198	-0-	198	1333	198	3	Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1333			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
02		286 N	53	-0-	-233	-0-	53	2	N	-0-		-0-
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-

COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160
02		1474 N	305	-0-	-1169	-0-	305	2	N	-0-		-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-		-0-
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
06		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-

FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2012 - 2115
02		1140 N	201	-0-	-939	-0-	201	2	N	-0-		-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	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
02		151 N	30	-0-	-121	-0-	30	2	N	-0-		-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-

REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF.	2106 - 2126
02		927 N	157	-0-	-770	-0-	157	2	N	-0-		-0-
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-		-0-
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2	N	-0-		-0-
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2	N	-0-		-0-
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-		-0-

SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741												
CRAWFORD, A. D.		WELL #: 2 A		RRCID -> 236347		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3296		PERF. 2252 - 2260		
M	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
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			78
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			78
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			78
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			78
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			78
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			78

SIKES (CADD)		83528 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
SIKES, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 018285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3360 - 2205		
02	2800 N	991	-0-	-1809	2536	991	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	1152	-0-	-1948	588	1152	2			N	-0-			-0-
04	1658 N	1070	-0-	-588	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			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				
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
04	870 N	556	-0-	-314	-0-	556	2			N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143		PERF. 3887 - 3890				
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-			-0-
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-	-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 #: 1		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 3167 - 3179				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
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

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

LAKE										WELL #: 1	RRCID -> 197277	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 3341	PERF. 2846 - 2856			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
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-	

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			
02		1302 N	188	-0-	-1114	-0-	188	2		N	-0-					-0-	
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-					-0-	
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-	
05		217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-					-0-	
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					-0-	
07		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-					-0-	

SAIN, MARY JANE										WELL #: 1	RRCID -> 150578	COMPL. DATE 05/19/1994	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2751 - 2767			
02		381 N	53	-0-	-328	-0-	53	2		N	-0-					-0-	
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-					-0-	
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-	
05		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-					-0-	
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					-0-	
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-					-0-	

CROSSBOW RESOURCES, LLC										190494							
CAUDLE, J. B.										WELL #: 1	RRCID -> 018290	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2794 - 2825			
02		543 N	-0-	-0-	-543	-0-				N	-0-					-0-	
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-					-0-	
05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-					-0-	
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-					-0-	
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-					-0-	

DUNN, CARL H.										WELL #: 1	RRCID -> 018294	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH 3139	PERF. 2777 - 2842			
02		2800 N	548	-0-	-2252	-0-	548	3		N	-0-					-0-	
03		711 N	593	-0-	-118	-0-	593	3		N	-0-					-0-	
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-					-0-	
05		620 N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-					-0-	
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-					-0-	
07		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-					-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494													
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02		435 N	70	-0-	-365	-0-		70 3		N	-0-		-0-
03		93 N	74	-0-	-19	-0-		74 3		N	-0-		-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 3		N	-0-		-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3		N	-0-		-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 3		N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 3		N	-0-		-0-

POTEET, LEE WELL #: 1 RRCID -> 018302 COMPL. DATE 07/06/1954 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2802 - 2850													
02		1118 N	205	-0-	-913	-0-		205 3		N	-0-		63
03		217 N	215	-0-	-2	-0-		215 3		N	-0-		63
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 3		N	-0-		63
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3		N	-0-		63
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-		63
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 3		N	-0-		63

POTEET, OMA -A- WELL #: 1A RRCID -> 018303 COMPL. DATE 07/15/1954 TOTAL DEPTH 2823 PERF. 2804 - 2823													
02		2154 N	350	-0-	-1804	-0-		350 3		N	-0-		43
03		434 N	184	-0-	-250	-0-		184 3		N	-0-		43
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 3		N	-0-		43
05		403 N	335	-0-	-68	-0-		335 3		N	-0-		43
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 3		N	-0-		43
07		529 N	529	-0-	-0-	-0-		529 3		N	-0-		43

POTEET, OMA -B- WELL #: 2B RRCID -> 018304 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2790 - 2842													
02		2800 N	563	-0-	-2237	-0-	507	563 3		N	-0-		47
03		1102 N	595	-0-	-507	-0-		595 3		N	-0-		47
04		668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 3		N	-0-		47
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 3		N	-0-		47
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611 3		N	-0-		47
07		727 N	727	-0-	-0-	-0-		727 3		N	-0-		47

WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2763 - 2800													
02		868 N	183	-0-	-685	-0-		183 3		N	-0-		28
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-		191 3		N	-0-		28
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 3		N	-0-		28
05		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197 3		N	-0-		28
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190 3		N	-0-		28
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 3		N	-0-		28

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728 POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660													
02		1014 N	194	-0-	-820	-0-		194 2		N	-0-		-0-
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-		196 2		N	-0-		-0-
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2		N	-0-		-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-		201 2		N	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 2		N	-0-		-0-
07		217 N	183	-0-	-34	-0-		183 2		N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
EL RENO ENERGY, LLC				250571								
LEBLEU				WELL #: 1	RRCID -> 105489	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH 3176	PERF. 2704	- 2761			
M	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
02		443 N	443	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
03		527 N	474	-0-	-53	474 3		N	-0-			-0-
04		449 N	449	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY				291650								
PARKER, C. T., SR., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 018325	COMPL. DATE 06/13/1960	TOTAL DEPTH 2920	PERF. 2880	- 2891			
02		1714 N	267	-0-	-1447	267 2		N	-0-			-0-
03		266 N	266	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
04		270 N	267	-0-	-3	267 2		N	-0-			-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
06		270 N	264	-0-	-6	264 2		N	-0-			-0-
07		279 N	277	-0-	-2	277 2		N	-0-			-0-

SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 2938	- 2952			
02		1492 N	292	-0-	-1200	292 2		N	-0-			-0-
03		260 N	260	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
04		270 N	232	-0-	-38	232 2		N	-0-			-0-
05		279 N	241	-0-	-38	241 2		N	-0-			-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
07		248 N	47	-0-	-201	47 2		N	-0-			-0-

DUNN, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH 3243	PERF. 2872	- 2901			
02		2800 N	206	-0-	-2594	206 2		N	-0-			-0-
03		3100 N	889	-0-	-2211	889 2		N	-0-			-0-
04		1737 N	1085	-0-	-652	1085 2		N	-0-			-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-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			
02		182 N	34	-0-	-148	34 2		N	-0-			-0-
03		35 N	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04		33 N	33	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	19 2		N	-0-			-0-

WHITESIDE, E. A.				WELL #: 4	RRCID -> 018309	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 2595	- 2649			
02		424 N	67	-0-	-357	67 2		N	-0-			-0-
03		65 N	65	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	1159 N	220	-0-	-939	-0-	220 2	N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-

MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710		
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870		
02	161 N	22	-0-	-139	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-

DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824		
02	631 N	104	-0-	-527	-0-	104 2	N	-0-		-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2	N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2	N	-0-		-0-

WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740		
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-

WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706		
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) L.C.S. PRODUCTION COMPANY GREENWOOD, M. F.		//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
		WELL #:	3BH	RRCID -> 018319	COMPL. DATE 03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726		
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
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC GREENWOOD, J. A.		WELL #:	573657	1	RRCID -> 018298	COMPL. DATE 02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF. 2602 - 2630	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #:	1	RRCID -> 018300	COMPL. DATE 08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2652 - 2682		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #:	1	RRCID -> 018308	COMPL. DATE 02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2814 - 2828		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

MOORE OIL AND GAS WASHBURN, C. E.		WELL #:	581275	1	RRCID -> 032872	COMPL. DATE 04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 2744 - 2765	
02	940 N	143	-0-	-797	-0-	-0-	143 2			-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 2			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 2			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163 2			-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 2			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163 2			-0-

3 S PRODUCTION, INC. MAY VETA		WELL #:	953796	1A	RRCID -> 080384	COMPL. DATE 03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2758 - 2764	
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551 3			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 3			-0-
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	-0-	596 3			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630 3			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633 3			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673 3			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

02		434 N	434	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
03		398 N	398	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	461 3		N	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
07		499 N	499	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-

SITTERLE (3800)				83795 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922								
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	217074	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	3933	PERF.	3782 - 3790
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81 1		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	115345	COMPL. DATE	01/14/1985	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2622 - 2630
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
02		1356 N	1356	-0-	-0-	1348 2	8 9	N	7			50
03		1510 N	1510	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			50
04		1360 N	1360	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			50
05		1416 N	1416	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			50
*06		1441 N	1441	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			50
07		1023 N	NO RPT	-0-	-1023			N	NO RPT			50

PINTAIL PIPE, LLC				665752								
ASHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	270473	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	2673	PERF.	2571 - 2581
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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545								
RODRIGUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF.	4165 - 4227
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
02		145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
03		172 N	172	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-

SNAVE (OVERALL)		84413 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
ROCKWOOD RESOURCES INC		723524												
ALLEN HEIRS		WELL #:		RRCID -> 111633		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH		1982 PERF. 1890 - 1935				
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
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
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				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398												
TEXFEL-BECK		WELL #:		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
02	163 N		-0-	-0-	-163					N	-0-			-0-
03	31 N		-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
04	30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2	N	-0-			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	- 3724			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											

HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											

BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 147522	COMPL. DATE 12/02/1993	TOTAL DEPTH 3849	PERF. 3710	- 3720		
STEWART				2							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 158066	COMPL. DATE 11/30/1993	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3758	- 3767		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
07	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101
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
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	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

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	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

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	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	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	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	1740 N	334	-0-	-1406	-0-	334	2			N	-0-				-0-
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-				-0-
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-				-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-				-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-				-0-

SPARKMAN (MARBLE FALLS) 84927 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COMANCHE
BAJA PRODUCTION 044650
TEJAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 218895 COMPL. DATE 04/00/1979 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2765 - 2846

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				186
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

CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608
PIERSON HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 069960 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038		
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

GANKY		WELL #: 5		RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

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		
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-		68
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		68
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		68
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		68
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		68
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		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		
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	548 2	N	-0-		-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2	N	-0-		-0-
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2	N	-0-		-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2	N	-0-		-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-		N	NO RPT		-0-

JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525		
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-2		2
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		2
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		2

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 163107		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404		
02	392 N	352	-0-	-40	-0-	352 3	N	-0-		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3	N	-0-		-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3	N	-0-		-0-
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3	N	-0-		-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3	N	-0-		-0-

SPRINGTOWN (CADD)		85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BRG LONE STAR LTD. COOMER, J. S.		090870		WELL #: 2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274	
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
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107 3	N	-0-			108
03	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 3	N	-0-			108
04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			108
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			108
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-			108
07	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-			108

OXXN		630579		WELL #: 1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A	
COOPER "B"											
02	DLQ G-10	302	-0-	302 B	2831	302 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2831		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2831		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2831		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2831		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2831		Y	NO RPT			-0-

DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 275558		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144			
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			19
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			19

SPRINGTOWN (5500)		85369 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MATHIS GAS UNIT		809930		WELL #: 1 C		RRCID -> 091768		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5449 - 5460	
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2	N	-0-			38
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			38
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			38
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			38
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			38
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT			38

HUTCHESON		WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MATHIS GAS UNIT		809930		WELL #: 1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SPURGIN (CONGL. LOWER)		85424 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
GEOSURVEYS, INC.		301322										
LITTLE INDIAN		WELL #: 1		RRCID -> 291234		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
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				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
BASA RESOURCES, INC.		053974										
PARKS, J.W. "A" NCT-1		WELL #: 65		RRCID -> 281784		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2036 - 2066				
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
MCWHORTER, V.H.		WELL #: 1		RRCID -> 044335		COMPL. DATE 12/11/1961		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680				
02	8 R	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
05	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GOFORTH, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799				
02	1764	350	-0-	-1414	85	350	2	N	-0-			-0-
03	472 R	387	-0-	-85	-0-	387	2	N	-0-			-0-
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
05	403 #	340	-0-	-63	-0-	340	2	N	-0-			-0-
06	390 #	189	-0-	-201	-0-	189	2	N	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1161 R	204	-0-	-957	-0-	204	2			N		-0-			56
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	241	2	14	9	N		13			69
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	N		10			79
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	N		4			83
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	N		5			88
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	N		5			93

PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			64
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

PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			35
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

PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			30
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

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037			
02	1764	374	-0-	-1390	-0-	367	2	374	2	N		-0-			-0-
03	787 R	420	-0-	-367	-0-	420	2			N		-0-			-0-
04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N		-0-			-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N		-0-			-0-
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N		-0-			-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N		-0-			-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827			
02	75 R	9	-0-	-66	-0-	9	2			N		-0-			-0-
03	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N		-0-			-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N		-0-			-0-
05	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			N		-0-			-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N		-0-			-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			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	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
02	15 R	1	-0-	-14	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
05	5 #	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511	- 1517	
02	3 R	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID -> 175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1687	- 1696	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID -> 185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 3973	- 3990	
02	836 R	124	-0-	-712	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-

JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID -> 186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440	- 1458	
02	6 R	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
03	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID -> 194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784	- 1794	
02	211 R	12	-0-	-199	-0-	1 2	11 9	N	10	179	1	18
03	62 #	35	-0-	-27	-0-	29 2	6 9	N	5			23
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	41 2	9 9	N	8			31
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	32 2	10 9	N	9			40
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	48 2	9 9	N	8			48
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	56 2	9 9	N	8			56

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.				112251									
STELLE				WELL #: 1	RRCID -> 115339	COMPL. DATE 07/29/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3948	- 3958				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
03		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
04		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-
05		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
06		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
*07		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-		-0-

HERRINGTON				WELL #: 1	RRCID -> 123955	COMPL. DATE 09/00/1998	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 1924	- 1932				
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

NOLEN				WELL #: 1	RRCID -> 146050	COMPL. DATE 05/04/1982	TOTAL DEPTH 3990	PERF. 3560	- 3620				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CC OIL & GAS MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 198307	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 1803	- 1941				
02		56 #	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-		-0-
03		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-		-0-
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-		-0-
05		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
07		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-		-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC POWELL ESTATE				WELL #: 1A	RRCID -> 152887	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1930	- 1940				
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

D.J. & T. ENERGY GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2100	- 2200				
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT		-0-
03		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-		-0-
04		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-		-0-
05		124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-		-0-
06		120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-		-0-
07		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
D.J. & T. ENERGY													//CONT.// 196227									
BRUCE, M.C.													WELL #: 2		RRCID -> 122612		COMPL. DATE 12/17/1923		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 2003 - 2103	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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							
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-							
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-							
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-							
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-							
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-							

BRUCE, M.C.													WELL #: 4		RRCID -> 122620		COMPL. DATE 05/08/1952		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2025 - 2043	
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-							
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-							
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-							
06		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-							
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-							

WALKER, NANNIE "B"													WELL #: 1		RRCID -> 122623		COMPL. DATE 11/21/1949		TOTAL DEPTH 2118		PERF. 2029 - 2118	
02		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-							
04		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-							
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-							
06		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-							
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-							

HARMON, J.W.													WELL #: 3		RRCID -> 122627		COMPL. DATE 05/12/1921		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 2015 - 2075	
02		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-							
04		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-							
05		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-							
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-							
07		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-							

HARMON, J.W.													WELL #: 10		RRCID -> 122628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2094		PERF. 2063 - 2073	
02		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-							
04		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-							
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-							
06		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-							
07		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-							

HARMON, J.W.													WELL #: 17		RRCID -> 122629		COMPL. DATE 10/12/1963		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2060 - 2109	
02		9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-							
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-							
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-							
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-							
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-							

BRUCE, M.C.													WELL #: 1		RRCID -> 125882		COMPL. DATE 07/10/1923		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 2006 - 2026	
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-							
04		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-							
05		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-							
06		90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-							
07		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-			-0-							

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
D.J. & T. ENERGY													//CONT.// 196227									
WILLIAMS, J.M.													WELL #: 2		RRCID -> 125907		COMPL. DATE 00/00/1924		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2130 - 2145	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE		
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03		31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3					N	-0-					-0-		
04		30 #	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	3					N	-0-					-0-		
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	3					N	-0-					-0-		
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	3					N	-0-					-0-		
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3					N	-0-					-0-		

GARDENHIRE, W.J.													WELL #: 2		RRCID -> 127489		COMPL. DATE 03/12/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2025 - 2043	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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-		

DAYLIGHT PETROLEUM LLC													208171		RRCID -> 272269		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3298 - 3374	
JOHNSON													WELL #: 1									
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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-		

DELTA OIL & GAS LTD.													213703		RRCID -> 273280		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3730 - 3750	
ROGERS, R.M. ESTATE "G"													WELL #: 2									
02		2476 R	439	-0-	-2037	-0-	-0-	439	3					N	-0-					-0-		
03		527 #	440	-0-	-87	-0-	-0-	440	3					N	-0-					-0-		
04		510 #	414	-0-	-96	-0-	-0-	414	3					N	-0-					-0-		
05		527 #	432	-0-	-95	-0-	-0-	432	3					N	-0-					-0-		
06		510 #	430	-0-	-80	-0-	-0-	430	3					N	-0-					-0-		
07		496 #	437	-0-	-59	-0-	-0-	437	3					N	-0-					-0-		

DJ & T SERVICES, LLC													221680		RRCID -> 125906		COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2040 - 2060	
WILLIAMS, J.M.													WELL #: 6									
02		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03		13 #	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	3					N	-0-					-0-		
04		13 #	8	-0-	-5	-0-	-0-	8	3					N	-0-					-0-		
05		13 #	12	-0-	-1	-0-	-0-	12	3					N	-0-					-0-		
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3					N	-0-					-0-		
07		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3					N	-0-					-0-		

E.C. HINDMAN OIL AND GAS													238196		RRCID -> 169009		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3735 - 3743	
HILL, JIMMY R.													WELL #: 1 U									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
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-		

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196								
HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3455 - 3473	
02		1652	479	-0-	-1173	971	479	2	N	-0-		-0-
03		1473 R	502	-0-	-971	-0-	502	2	N	-0-		-0-
04		540 #	479	-0-	-61	-0-	479	2	N	-0-		-0-
05		558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2	N	-0-		-0-
06		531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-
07		527 #	481	-0-	-46	-0-	481	2	N	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2124 - 2142	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	5	-0-	9	5	5	2	Y	-0-		-0-
06		15 R	6	-0-	-9	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-

GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2762 - 2804	
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	4	-0-	4	6	4	2	Y	-0-		-0-
06		12 R	6	-0-	-6	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL				254454								
FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF. 4408 - 4442	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206								
DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1898 - 1920	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC //CONT.// 425206															
DAVIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 122631 COMPL. DATE 06/16/1947 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1870 - 1929															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.															
SWENSON, CLARA J. WELL #: 1 RRCID -> 186524 COMPL. DATE 07/05/1972 TOTAL DEPTH 2439 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

ITX CORPORATION															
VEALE, A. S. -C- WELL #: 7 RRCID -> 181952 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A															
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC															
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018															
02		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
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		93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC.															
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788															
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

KROH OPERATING LLC															
HUNTER, L. WELL #: 3 RRCID -> 196772 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3218 - 3223															
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

STEPHENS COUNTY REGULAR																			
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																			
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245																			
HALL '8' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269690 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2468 - 2734																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAGELLAN RESOURCES																			
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 521353																			
RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849																			
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PARDUE OIL, INC.																			
CALLOWAY, I. A. WELL #: 639400																			
RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366																			
02	2184		1952	-0-	-232	21138	1951	2	1	9	N	1							158
03	2418		2302	-0-	-116	21022	2296	2	6	9	N	5							163
04	2340		2612	-0-	272	21294	2612	2			N	-0-							163
05	2418		2758	-0-	340	21634	2758	2			N	-0-							163
*06	2340		2632	-0-	292	21926	2632	2			N	-0-							163
07	2418		2632	-0-	214	22140	2632	2			N	-0-							163

PARKS, RHONE INC.																			
HARRIS, ROY L. WELL #: 641520																			
RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146																			
02	168 #		160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-							-0-
03	270 R		270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-							-0-
04	180 #		179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-							-0-
05	186 #		146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-							-0-
06	270 #		159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-							-0-
07	279 #		190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-							-0-

PETEX																			
VEALE, A. S. WELL #: 659782																			
RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A																			
02	1015 R		1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-							134
03	899 #		668	-0-	-231	-0-	643	2	25	9	N	23							157
04	900 #		699	-0-	-201	-0-	698	2	1	9	N	1	61	1					97
05	978 R		978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-							97
06	900 #		694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-							97
07	930 #	NO RPT	-0-	-0-	-930	-0-	-0-				N	NO RPT							97

SIKES FF																			
WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965																			
02	919 R		121	-0-	-798	-0-	121	2			N	-0-							-0-
03	216 R		216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-							-0-
04	184 R		184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-							-0-
05	145 R		145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-							-0-
06	190 R		190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-							-0-
07	93 #	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
PETEX													//CONT.// 659782														
SIKES FF													WELL #: 2 A		RRCID -> 109721		COMPL. DATE 01/29/1984		TOTAL DEPTH		2012 PERF.		1949 - 1955				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE													
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-													
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-													
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-													
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-													
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													

FAMBROUGH, W.													WELL #: 8		RRCID -> 172019		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH		2152 PERF.		2115 - 2118				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													

FAMBROUGH, W.													WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2145 PERF.		2110 - 2118		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-													

BROWER, R. E.													WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH		4468 PERF.		4154 - 4164				
02	166	R	-0-	-0-	-166	-0-	-0-			N	-0-			-0-													
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-													
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-													
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-													
06	30	#	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-													
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													

CRIDER													WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH		4236 PERF.		3550 - 3557				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													
03	DELQ	PR	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-													
04		8 R	7	-0-	-1	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-													
05		50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-													
07		7 #	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-													

FORD, ED "A"													WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH		4403 PERF.		3177 - 3188				
02	4200		1197	-0-	-3003	-0-	-0-	2945	1197	2	N	-0-		24													
03	4296	R	1351	-0-	-2945	-0-	-0-	1351	2	2	N	-0-		24													
04	3132	R	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2	2	N	-0-		26													
05	3218	R	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2	2	N	-0-	20	1	6												
06	3434	R	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	3434	2	2	N	-0-		6													
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6													

ED FORD 'A'													WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH		4250 PERF.		4096 - 4114				
02	308	#	299	-0-	-9	-0-	-0-	299	2	2	N	-0-		76													
03	341	#	338	-0-	-3	-0-	-0-	338	2	2	N	-0-		76													
04	788	R	788	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	2	N	-0-	6	9	81												
05	806	R	806	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	2	N	-0-	1	9	4												
06	858	R	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	2	N	-0-			4												
07	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-			N	NO RPT			4													

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2080 R	225	-0-	-1855	-0-	225	2		N	-0-		82
03	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-		82
04	630 #	362	-0-	-268	-0-	362	2		N	-0-		82
05	620 #	351	-0-	-269	-0-	351	2		N	-0-		82
06	720 #	341	-0-	-379	-0-	341	2		N	-0-		82
07	744 #	544	-0-	-200	-0-	544	2		N	-0-		82

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716												
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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												
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		6
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		6
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2		Y	-0-		6
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-		6
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2		Y	-0-		6
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		8
03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		8
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2		Y	-0-		8
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		Y	-0-		8
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2		Y	-0-		8
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026												
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814												
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
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
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												
02	1403 R	456	-0-	-947	-0-	408	2	48	9	N	44	104
03	589 #	503	-0-	-86	-0-	456	2	47	9	N	43	147
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	531	2	56	9	N	51	30
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	469	2	44	9	N	40	70
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	487	2	52	9	N	47	117
07	620 #	597	-0-	-23	-0-	545	2	52	9	N	47	164

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251														
ELLIS-ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170														
M	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
02	5 #	2	-0-	-3	-0-		2 3			N	-0-			-0-
03	5 #	1	-0-	-4	-0-		1 3			N	-0-			-0-
04	5 #	1	-0-	-4	-0-		1 3			N	-0-			-0-
05	5 #	1	-0-	-4	-0-		1 3			N	-0-			-0-
*06	85 R	85	-0-	-0-	-0-		85 3			N	-0-			-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-		130 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														
02	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-		28 2			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408														
JOHNSON, M. R. WELL #: 13 RRCID -> 169034 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SQUYRES OIL CO., INC. 810818														
GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109														
02	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
03	13 #	7	-0-	-6	-0-		7 3			N	-0-			-0-
04	11 #	10	-0-	-1	-0-		10 3			N	-0-			-0-
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-			-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-		14 3			N	-0-			-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11 3			N	-0-			-0-

PRATT, D.C. WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012														
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT			-0-
03	155 #	149	-0-	-6	-0-		149 3			N	-0-			-0-
04	150 #	146	-0-	-4	-0-		146 3			N	-0-			-0-
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-		171 3			N	-0-			-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-		167 3			N	-0-			-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-		157 3			N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 124992 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2108 - 2122														
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-		43 3			N	-0-			-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44 3			N	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-		72 3			N	-0-			-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-		80 3			N	-0-			-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-		73 3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785	
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
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #		12	-0-	-19		12	3	N	-0-			-0-
04	30 #		18	-0-	-12		18	3	N	-0-			-0-
05	31 #		18	-0-	-13		18	3	N	-0-			-0-
06	30 #		27	-0-	-3		27	3	N	-0-			-0-
07	31 #		16	-0-	-15		16	3	N	-0-			-0-

GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2090 - 2100	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			-0-
03	76 R		76	-0-	-0-		76	3	N	-0-			-0-
04	71 R		71	-0-	-0-		71	3	N	-0-			-0-
05	78 R		78	-0-	-0-		78	3	N	-0-			-0-
06	77 R		77	-0-	-0-		77	3	N	-0-			-0-
07	73 R		73	-0-	-0-		73	3	N	-0-			-0-

BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 2120	
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
03	31 #		28	-0-	-3		28	3	N	-0-			-0-
04	30 R		30	-0-	-0-		30	3	N	-0-			-0-
05	49 R		49	-0-	-0-		49	3	N	-0-			-0-
06	53 R		53	-0-	-0-		53	3	N	-0-			-0-
07	49 R		49	-0-	-0-		49	3	N	-0-			-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF.	1906 - 2043	
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			-0-
03	155 #		144	-0-	-11		144	3	N	-0-			-0-
04	150 #		142	-0-	-8		142	3	N	-0-			-0-
05	166 R		166	-0-	-0-		166	3	N	-0-			-0-
06	162 R		162	-0-	-0-		162	3	N	-0-			-0-
07	155 #		153	-0-	-2		153	3	N	-0-			-0-

PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1976 - 2027	
02	140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT			188
03	155 #		144	-0-	-11		144	3	N	-0-			188
04	150 #		142	-0-	-8		142	3	N	-0-			188
05	166 R		166	-0-	-0-		166	3	N	-0-			188
06	162 R		162	-0-	-0-		162	3	N	-0-			188
07	155 #		153	-0-	-2		153	3	N	-0-			188

LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3554 - 3567	
02	56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT			47
03	62 #		52	-0-	-10		52	3	N	-0-			47
04	60 #		50	-0-	-10		50	3	N	-0-			47
05	62 #		59	-0-	-3		59	3	N	-0-			47
06	70 R		70	-0-	-0-		70	3	N	-0-			47
07	65 R		65	-0-	-0-		65	3	N	-0-			47

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615										
WILSON, H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 283984 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4010 - 4029										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-	N	NO RPT		11
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		11
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		11
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		11
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		11
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		11

US. FUELS, INC. 879264										
FARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITE, JACK OPERATING 918443										
MARTIN, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 257137 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3942 - 3948										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARTIN, ROSA WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A										
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	94
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	94
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	94

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928										
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	29
03	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	29
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	29
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	29

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
ANDERSON PRODUCTION 022922												
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305												
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
02		208 N	14	-0-	-194 B	-0-		14	2			79
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		28 N	28	-0-	-0- B	-0-		28	2			79
04		118 N	118	-0-	-0- B	-0-		118	2			79
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-		74	2	1	9	80
06		30 N	22	-0-	-8 B	-0-		19	2	3	9	-0-
07		124 N	107	-0-	-17 B	-0-		107	2			-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988												
02		2800 N	727	-0-	-2073 B		894	727	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				894						
03		1894 N	1000	-0-	-894 B	-0-		1000	2			-0-
04		930 N	697	-0-	-233 B	-0-		697	2			-0-
05		806 N	708	-0-	-98 B	-0-		708	2			-0-
06		960 N	668	-0-	-292 B	-0-		668	2			-0-
07		713 N	646	-0-	-67 B	-0-		646	2			-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548												
02		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						14
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						14
04		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						14
05		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						14
06		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						14
07		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-						14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082												
02		2800 N	659	-0-	-2141 B		941	659	2			63
03/01		BALANCING DATE STATUS ->				941						
03		1654 N	713	-0-	-941 B	-0-		713	2			63
04		810 N	684	-0-	-126 B	-0-		684	2			63
05		747 N	747	-0-	-0- B	-0-		747	2			63
06		735 N	735	-0-	-0- B	-0-		735	2			63
07		713 N	687	-0-	-26 B	-0-		687	2			63

ARCOOIL CORP 029370												
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457												
02		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3
04		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3
05		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3
06		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3
07		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3

STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066												
02		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3
04		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3
05		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3
06		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3
07		14B DENY		-0-	-0- B	-0-						3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

ACKERS, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 216258		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

CROWLEY, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 229069		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

GILMORE, N. J.		WELL #: 1		RRCID -> 229375		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

HILL, G. W.		WELL #: 1R		RRCID -> 237209		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

WARD, J. M. "1240"		WELL #: 201		RRCID -> 237245		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163												
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-
PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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-
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088												
02		163 N	43	-0-	-120	B	-0-	25 2	18 9	N	16	113
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 2		N	-0-	113
04		49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	29 2	20 9	N	18	131
05		54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	32 2	22 9	N	20	151
06		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	28 2	40 9	N	36	187
07		31 N	28	-0-	-3	B	-0-	13 2	15 9	N	14	201
BLUE WING ENERGY, INC. 076791												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	17 N	1	-0-	-16 B	-0-		1 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		4 2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
GHLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
02	56 N	8	-0-	-48 B	-0-		8 2			N	-0-	88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	12 N	10	-0-	-2 B	-0-		10 2			N	-0-	88
04	11 N	9	-0-	-2 B	-0-		9 2			N	-0-	88
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-		8 2			N	-0-	88
06	10 N	8	-0-	-2 B	-0-		8 2			N	-0-	88
07	9 N	7	-0-	-2 B	-0-		7 2			N	-0-	88
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2			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-
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		100 N	1	-0-	-99 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06		48 N	48	-0-	-0 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07		56 N	56	-0-	-0 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736																	
02		100 N	1	-0-	-99 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06		48 N	48	-0-	-0 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07		56 N	56	-0-	-0 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606																	
02		100 N	1	-0-	-99 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04		41 N	41	-0-	-0 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05		32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06		48 N	48	-0-	-0 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07		56 N	56	-0-	-0 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
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
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244																	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS										
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563										
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239										
02	235 N	81	-0-	-154	B	-0-	81	2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				-0-
04	60 N	17	-0-	-43	B	-0-	17	2		-0-
05	62 N	16	-0-	-46	B	-0-	16	2		-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390										
02	49 N	17	-0-	-32	B	-0-	17	2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-				-0-
04	15 N	4	-0-	-11	B	-0-	4	2		-0-
05	31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376										
02	62 N	21	-0-	-41	B	-0-	21	2		103
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-				103
04	30 N	5	-0-	-25	B	-0-	5	2		103
05	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2		103
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		103
07	5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				103

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961										
02	1714 N	325	-0-	-1389	B	-0-	306	2	19 9	155
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	350	2	20 9	173
04	360 N	357	-0-	-3	B	-0-	342	2	15 9	23
05	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	362	2	13 9	35
06	360 N	346	-0-	-14	B	-0-	340	2	6 9	40
07	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	371	2	6 9	45

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453										
02	82 N	30	-0-	-52	B	-0-	30	2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	B	-0-	21	2		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	B	-0-	8	2		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	82 N	30	-0-	-52 B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-	-0-
06	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-	-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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	51	-0-	51 B	51	51	2			N	-0-	-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110												
02	27 N	3	-0-	-24 B	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-	-0-
04	11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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-
LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
02	1680 N	369	-0-	-1311 B	-0-	369	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-	-0-
04	420 N	198	-0-	-222 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
05	403 N	168	-0-	-235 B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
06	270 N	129	-0-	-141 B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02		2758 N	485	-0-	-2273 B	-0-	485	2		N	-0-	22
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2		N	-0-	22
04		540 N	370	-0-	-170 B	-0-	370	2		N	-0-	22
05		550 N	550	-0-	-0 B	-0-	550	2		N	-0-	22
06		552 N	552	-0-	-0 B	-0-	552	2		N	-0-	22
07		562 N	562	-0-	-0 B	-0-	562	2		N	-0-	22
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842												
02		2800 N	711	-0-	-2089 B	3115	711	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 3115										
03		3100 N	1468	-0-	-1632 B	1483	1468	2		N	-0-	-0-
04		2851 N	1368	-0-	-1483 B	-0-	1368	2		N	-0-	-0-
05		1371 N	1371	-0-	-0 B	-0-	1371	2		N	-0-	-0-
06		1410 N	1258	-0-	-152 B	-0-	1258	2		N	-0-	-0-
07		1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314	2		N	-0-	-0-
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A												
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
02		64 N	2	-0-	-62 B	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2		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-
WINN OPERATING, LLC 100109 BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015												
02		2100	3414	-0-	1314 B	23779	3414	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> 23779										
03		2322	3702	-0-	1380 B	25159	3702	2		N	-0-	-0-
04		2615	3597	-0-	982 B	26141	3597	2		N	-0-	-0-
05		7750	3682	-0-	-4068 B	22073	3682	2		N	-0-	-0-
06		7500	3362	-0-	-4138 B	17935	3362	2		N	-0-	-0-
07		7750	3760	-0-	-3990 B	13945	3760	2		N	-0-	-0-
OLDER THAN DIRT LLC 100476 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
OLDER THAN DIRT LLC //CONT.// 100476												
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			9								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9					N	NO RPT	-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	164
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	164
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	164
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	164
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	164
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	164

BURTON SERVICES, INC. 112251												
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965												
02	458 N	75	-0-	-383 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	-0-
*07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-	-0-

PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888												
02	560 N	266	-0-	-294 B	-0-	266	2			N	-0-	20
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	217	-0-	-62 B	-0-	217	2			N	-0-	20
04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2			N	-0-	20
05	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-	20
06	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-	20
*07	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-	20

CC OIL & GAS 140617												
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060												
02	204 N	102	-0-	-102 B	-0-	102	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
05	124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-	-0-
06	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-	-0-
07	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-	-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		206 N	103	-0-	-103 B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494																	
FAMBRO, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A																	
02		49 N	7	-0-	-42 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04		10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A																	
02		48 N	7	-0-	-41 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A																	
02		47 N	7	-0-	-40 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A																	
02		46 N	7	-0-	-39 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	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																	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750																
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703																
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A																
02	2800	N	594	-0-	-2206	B	362	594	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 362															
04	1056	N	694	-0-	-362	B	-0-	694	3		N	-0-				-0-
05	660	N	562	-0-	-98	B	-0-	562	3		N	-0-				-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3		N	-0-				-0-
07	660	N	648	-0-	-12	B	-0-	648	3		N	-0-				-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	3		N	-0-				-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A																
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0																
02	2800	N	908	-0-	-1892	B	2273	894	3	14	9	N	13			92
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 2273															
04	3100	N	1039	-0-	-2061	B	212	1029	3	10	9	N	9			101
05	1195	N	983	-0-	-212	B	-0-	971	3	12	9	N	11			112
06	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	8	9	N	7			119
07	1020	N	738	-0-	-282	B	-0-	713	3	25	9	N	23			142
07	1023	N	1017	-0-	-6	B	-0-	1009	3	8	9	N	7			149

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	486 N	81	-0-	-405 B	-0-	81	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3			N	-0-		-0-
04	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-		-0-
06	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-		-0-
07	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-		-0-
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A													
02	1451 N	229	-0-	-1222 B	-0-	219	3	10	9	N	9		76
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	212	3	4	9	N	4		80
04	270 N	194	-0-	-76 B	-0-	188	3	6	9	N	5		85
05	248 N	180	-0-	-68 B	-0-	176	3	4	9	N	4		89
06	210 N	140	-0-	-70 B	-0-	133	3	7	9	N	6		95
07	186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3			N	-0-		95
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A													
02	386 N	62	-0-	-324 B	-0-	62	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	3			N	-0-		-0-
04	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3			N	-0-		-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-		-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-		-0-
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994													
02	2800 N	912	-0-	-1888 B	1922	912	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1922												
03	2952 N	1030	-0-	-1922 B	-0-	1030	3			N	-0-		-0-
04	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	3			N	-0-		-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-		-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	3			N	-0-		-0-
07	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-		-0-
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204													
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
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-
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287													
02	577 N	101	-0-	-476 B	-0-	101	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-		-0-
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			N	-0-		-0-
07	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
M	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	
02	2800 N	547	-0-	-2253 B	118	547 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 118											
03	688 N	570	-0-	-118 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-	
04	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-	
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-	
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-			-0-	
07	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-			-0-	
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802												
02	2800 N	599	-0-	-2201 B	385	599 3	N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 385											
03	1015 N	630	-0-	-385 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-	
04	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631 3	N	-0-			-0-	
05	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-	
06	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-	
07	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-			-0-	
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135												
02	1901 N	596	-0-	-1305 B	-0-	577 3	19 9 Y	17	16 1		12	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	586 3	24 9 Y	22	15 1		19	
04	630 N	578	-0-	-52 B	-0-	561 3	17 9 Y	15	16 1		18	
05	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	559 3	17 9 Y	15	15 1		18	
06	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	542 3	28 9 Y	25	31 1		12	
07	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	592 3	14 9 Y	13	15 1		10	
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
02	1903 N	349	-0-	-1554 B	-0-	347 3	2 9 N	2			75	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	381 3	3 9 N	3			78	
04	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	368 3	2 9 N	2			80	
05	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	386 3	2 9 N	2			82	
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	380 3	3 9 N	3			85	
07	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	391 3	2 9 N	2			87	
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
02	2298 N	506	-0-	-1792 B	-0-	506 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 3		N	-0-		-0-	
04	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-		-0-	
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-		-0-	
06	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 3		N	-0-		-0-	
07	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 3		N	-0-		-0-	
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
02	1599 N	265	-0-	-1334 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-		-0-	
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-		-0-	
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-		-0-	
06	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-		-0-	
07	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
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
02	2800 N	756	-0-	-2044 B	1216	756 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1216											
03	1989 N	773	-0-	-1216 B	-0-	773 3		N	-0-			-0-
04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3		N	-0-			-0-
06	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3		N	-0-			-0-
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
02	1266 N	184	-0-	-1082 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
05	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
02	2800 N	531	-0-	-2269 B	94	512 3	19 9	N	17			56
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 94											
03	697 N	603	-0-	-94 B	-0-	589 3	14 9	N	13			69
04	600 N	589	-0-	-11 B	-0-	577 3	12 9	N	11	64 1		16
05	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	582 3	14 9	N	13			29
06	570 N	522	-0-	-48 B	-0-	494 3	28 9	N	25			54
07	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	590 3	65 9	N	59			113
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
02	2392 N	733	-0-	-1659 B	-0-	733 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
04	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3		N	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3		N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3		N	-0-			-0-
07	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
02	2800 N	600	-0-	-2200 B	58	600 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 58											
03	666 N	608	-0-	-58 B	-0-	608 3		N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3		N	-0-			-0-
05	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 3		N	-0-			-0-
06	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
07	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		
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												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
02	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-	N	-0-		-0-		
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-	N	-0-		-0-		
06	180 N	3	-0-	-177	B	-0-	N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
02	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		124		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		124		
04	366 N	366	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		124		
05	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		124		
06	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		124		
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-	N	NO RPT		124		
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-		
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-		
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-		
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-		

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
02		121 N	64	-0-	-57 B	-0-	64 3	N	-0-			119
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			119
04		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-			119
05		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51 3	N	-0-			119
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-			119
*07		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			119
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258												
02		200 N	100	-0-	-100 B	-0-	100 3	Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-			28
04		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	Y	-0-			28
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-			28
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-			28
*07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-			28
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
02		200 N	100	-0-	-100 B	-0-	100 3	Y	-0-			28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-			28
04		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	Y	-0-			28
05		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-			28
06		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-			28
*07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	Y	-0-			28
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026												
02		250 N	85	-0-	-165 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	80	-0-	-75 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
04		150 N	40	-0-	-110 B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
05		93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
06		90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-
*07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS					
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200								
ECHOLS, BILL		WELL #:		4	RRCID ->	211451	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	3938 - 3950
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		294 N	144	-0-	-150 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
04		150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-	
05		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
06		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-		-0-	
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-	

ECHOLS, BILL		WELL #:		12	RRCID ->	233637	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	1523	PERF.	1455 - 1460
02		280 N	140	-0-	-140 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
04		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-	
06		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-	
07		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-	

ECHOLS, BILL		WELL #:		6	RRCID ->	236834	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	2712	PERF.	1542 - 1550
02		278 N	140	-0-	-138 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-	
04		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-	
05		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-	
06		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-		-0-	
07		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-	

ECHOLS, C. M.		WELL #:		6	RRCID ->	246252	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	3988 - 4260
02		264 N	126	-0-	-138 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-	
04		120 N	70	-0-	-50 B	-0-	70 3	N	-0-		-0-	
05		155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-	
06		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-	
07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-	

ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL THOMAS-FRANK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	081822	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4412 - 4427
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. FAMBRO, ALEX		WELL #:		1	RRCID ->	018348	COMPL. DATE	03/21/1954	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	1808 - 1812
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS							
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252			TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A					
FAMBROUGH				WELL #: 2	RRCID -> 064999	COMPL. DATE 11/22/1975	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
06		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH				WELL #: 3	RRCID -> 065043	COMPL. DATE 11/20/1975	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1818	-	0			
02		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

COX DENA				WELL #: 1	RRCID -> 065088	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A					
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
04		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
06		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH				WELL #: 4	RRCID -> 065682	COMPL. DATE 02/11/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A					
02		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
04		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRONTIER RESOURCES, INC.				287200										
MOSELEY-TOLLIVER				WELL #: 1	RRCID -> 137645	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3764	-	3801			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

H. D. INVESTMENTS				340219										
BLACK "27"				WELL #: 2	RRCID -> 094188	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3168	-	3210			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219												
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		300 N	60	-0-	-240 B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
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-
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652												
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A												
02		2163 N	491	-0-	-1672 B	-0-	491	2	N	-0-		98
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-		98
04		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-		98
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2	N	-0-		98
06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-		98
07		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2	N	-0-		98
ITX CORPORATION 427179												
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839												
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
04		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3	Y	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3	Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
07		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A												
02		2401 N	1016	-0-	-1385 B	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
04		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2	N	-0-		-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
06		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2	N	-0-		-0-
07		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
MOK 427179												
WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		588 N	474	-0-	-114 B	-0-	474	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2	N	-0-		-0-
04		629 N	629	-0-	-0 B	-0-	629	2	N	-0-		-0-
05		663 N	663	-0-	-0 B	-0-	663	2	N	-0-		-0-
06		600 N	446	-0-	-154 B	-0-	446	2	N	-0-		-0-
07		651 N	584	-0-	-67 B	-0-	584	2	N	-0-		-0-
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		30
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		105 N	105	-0-	-0 B	-0-	105	2	N	-0-		30
04		185 N	185	-0-	-0 B	-0-	185	2	N	-0-		30
05		98 N	98	-0-	-0 B	-0-	98	2	N	-0-		30
06		76 N	76	-0-	-0 B	-0-	76	2	N	-0-		30
07		90 N	90	-0-	-0 B	-0-	90	2	N	-0-		30
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493												
02		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1063 N	1063	-0-	-0 B	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
04		1047 N	1047	-0-	-0 B	-0-	1047	2	N	-0-		-0-
05		1077 N	1077	-0-	-0 B	-0-	1077	2	N	-0-		-0-
06		1069 N	1069	-0-	-0 B	-0-	1069	2	N	-0-		-0-
07		1087 N	1087	-0-	-0 B	-0-	1087	2	N	-0-		-0-
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179												
02		2800 N	2059	-0-	-741 B	7035	1992	2	67 9 N	61		193
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			7035							
03		3100 N	2293	-0-	-807 B	6228	2231	2	62 9 N	56	172 1	77
04		3000 N	1998	-0-	-1002 B	5226	1931	2	67 9 N	61		138
05		3100 N	2269	-0-	-831 B	4395	2235	2	34 9 N	31		169
06		3000 N	1911	-0-	-1089 B	3306	1830	2	81 9 N	74	171 1	72
07		3100 N	2153	-0-	-947 B	2359	2096	2	57 9 N	52		124
KEATING ENERGY, INC. 453142 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
02		106 N	66	-0-	-40 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		80 N	80	-0-	-0 B	-0-	80	2	N	-0-		-0-
04		59 N	59	-0-	-0 B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
05		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
06		60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2	N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142															
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	1411	-0-	-1389 B	548		1411	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 548														
03	2150 N	1602	-0-	-548 B	-0-		1602	2			Y	-0-			-0-
04	1620 N	1592	-0-	-28 B	-0-		1592	2			Y	-0-			-0-
05	1620 N	1620	-0-	-0 B	-0-		1620	2			Y	-0-			-0-
06	1572 N	1572	-0-	-0 B	-0-		1572	2			Y	-0-			-0-
07	1643 N	1506	-0-	-137 B	-0-		1506	2			Y	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071															
02	8 N	3	-0-	-5 B	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	5 N	5	-0-	-0 B	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0 B	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0 B	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0 B	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
*07	6 N	6	-0-	-0 B	-0-		6	2			Y	-0-			-0-
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758															
02	2287 N	1103	-0-	-1184 B	-0-		1103	2			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1177 N	1010	-0-	-167 B	-0-		1010	2			Y	-0-			-0-
04	1140 N	544	-0-	-596 B	-0-		544	2			Y	-0-			-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0 B	-0-		1218	2			Y	-0-			-0-
06	990 N	480	-0-	-510 B	-0-		480	2			Y	-0-			-0-
*07	812 N	812	-0-	-0 B	-0-		812	2			Y	-0-			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY GOGGAN 475741 WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A															
02	6 N	6	-0-	-0 B	-0-		6	2			N	-0-			40
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	7 N	5	-0-	-2 B	-0-		5	2			N	-0-			40
04	8 N	6	-0-	-2 B	-0-		6	2			N	-0-			40
05	6 N	6	-0-	-0 B	-0-		6	2			N	-0-			40
06	5 N	5	-0-	-0 B	-0-		5	2			N	-0-			40
07	6 N	5	-0-	-1 B	-0-		5	2			N	-0-			40
KRAMER OPERATING, LLC STROUD, ELLA 476586 WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A															
02	322 N	45	-0-	-277 B	-0-		43	3	2	9	N	2			22
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	145 N	145	-0-	-0 B	-0-		139	3	6	9	N	5			27
04	179 N	179	-0-	-0 B	-0-		167	3	12	9	N	11			38
05	167 N	167	-0-	-0 B	-0-		146	3	21	9	N	19			57
06	150 N	149	-0-	-1 B	-0-		136	3	13	9	N	12			69
07	186 N	83	-0-	-103 B	-0-		79	3	4	9	N	4			73
KROH OPERATING LLC HUNTER, L. 478245 WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006															
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245																
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460																
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007																
02		2800 N	749	-0-	-2051	B	885	749	3		N	-0-			-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	885											
03		1846 N	961	-0-	-885	B	-0-	961	3		N	-0-			-0-	
04		933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3		N	-0-			-0-	
05		934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3		N	-0-			-0-	
06		900 N	877	-0-	-23	B	-0-	877	3		N	-0-			-0-	
*07		936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3		N	-0-			-0-	
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262																
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706																
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			26	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			26	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			26	
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	
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058																
02		2380 N	433	-0-	-1947	B	-0-	416	2	17	9	N	15		60	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		527 N	356	-0-	-171	B	-0-	343	2	13	9	N	12		72	
04		542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	525	2	17	9	N	15		87	
05		551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	523	2	28	9	N	25		112	
06		565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	541	2	24	9	N	22		134	
07		558 N	548	-0-	-10	B	-0-	523	2	25	9	N	23		157	
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743																
02		361 N	64	-0-	-297	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
04		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2		N	-0-			-0-	
05		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
06		90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-	
07		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236																
02		1625 N	318	-0-	-1307	B	-0-	260	2	58	9	N	53	173	1	56
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
03		310 N	267	-0-	-43	B	-0-	225	2	42	9	N	38			94
04		430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	346	2	84	9	N	76			170
05		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	364	2	86	9	N	78	164	1	84
06		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	349	2	94	9	N	85			169
07		310 N	241	-0-	-69	B	-0-	219	2	22	9	N	20	167	1	22

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: STEPHENS	
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284								
MC GLOTHIN				WELL #:	1	RRCID ->	185352	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3904 - 3924
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	162480	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4541	PERF. 4074 - 4078
02	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-	12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	12
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-	12
05	10 N	1	-0-	-9	B	-0-	1	2		N	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	12

LAKE PASTURE				WELL #:	M 1	RRCID ->	188131	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	450	PERF. 318 - 326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN				WELL #:	10	RRCID ->	201359	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	475	PERF. 320 - 322
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN				WELL #:	9	RRCID ->	201361	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF. 327 - 329
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS					
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154								
MARTIN		WELL #:		8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450 PERF.	324 -	326
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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				5
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				5
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	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				5
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				5
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	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #:		20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420 PERF.	312 -	322
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #:		22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430 PERF.	236 -	240
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415 PERF.	316 -	319
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154									
LAKE PASTURE		WELL #:		12	RRCID -> 204319		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH	450	PERF.	321 -	326
M	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	AMT	CODE	BALANCE		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE		WELL #:		17	RRCID -> 207089		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH	423	PERF.	N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHALEN-WILSON		WELL #:		2	RRCID -> 239993		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH	4303	PERF.	3876 -	3938
02	14B2 EXT	122	-0-	122	B	355	122	2	N	-0-			55
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				355									
03	14B2 EXT	155	-0-	155	B	510	155	2	N	-0-			55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	510			N	-0-			55
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	510			N	-0-			55
06	510 N	-0-	-0-	-510	B	-0-			N	-0-			55
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			55

PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520	RRCID -> 185437		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3980 -	4038
MAXWELL		WELL #:		1	RRCID -> 185437		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3980 -	4038
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
04	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			10

MCFARLAND		WELL #:		1	RRCID -> 228929		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2238 -	2244
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

LEA		WELL #:		4	RRCID -> 236860		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH	4186	PERF.	3930 -	3940
02	80 N	33	-0-	-47	B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	60 N	32	-0-	-28	B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	B	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		//CONT.// 641520										
HARRIS, ROY L.		WELL #: 4		RRCID -> 237111		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 2143 - 2576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-		374 2		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	397	-0-	-6	B	-0-		397 2		Y	-0-	-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-		485 2		Y	-0-	-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-		577 2		Y	-0-	-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-		604 2		Y	-0-	-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-		540 2		Y	-0-	-0-

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 239782		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 4032 - 4040		
02	1936 N	1936	-0-	-0-	B	-0-		1936 2		N	-0-	147
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015 N	1950	-0-	-65	B	-0-		1950 2		N	-0-	147
04	1950 N	1873	-0-	-77	B	-0-		1873 2		N	-0-	147
05	2139 N	1923	-0-	-216	B	-0-		1923 2		N	-0-	147
06	1890 N	1839	-0-	-51	B	-0-		1839 2		N	-0-	147
07	1922 N	1867	-0-	-55	B	-0-		1867 2		N	-0-	147

LANGFORD "62"		WELL #: 1		RRCID -> 242535		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3802 - 3966		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PARTECH INVESTMENTS LLC		642685		RRCID -> 098773		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 2020 - 2024		
DAVIS, G. R.		WELL #: 3										
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

PETEX		659782		RRCID -> 069398		COMPL. DATE 12/11/1976		TOTAL DEPTH 3982		PERF. 3941 - 0		
RUBY		WELL #: 1										
02	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-		109 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	121	-0-	-840	B	-0-		121 2		N	-0-	-0-
04	960 N	574	-0-	-386	B	-0-		574 2		N	-0-	-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-		1356 2		N	-0-	-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0-	B	-0-		1823 2		N	-0-	-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-				N	NO RPT	-0-

DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 073828		COMPL. DATE 09/29/1977		TOTAL DEPTH 4217		PERF. N/A		
02	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-		882 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-		1413 2		N	-0-	-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-		1071 2		N	-0-	-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-		873 2		N	-0-	-0-
06	930 N	930	-0-	-0-	B	-0-		930 2		N	-0-	-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	B	-0-				N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1238 N	1238	-0-	-0-	B	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1597	2	N	-0-		-0-
04		1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2	N	-0-		-0-
05		1705 N	1705	-0-	-0-	B	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
07		1240 N	NO RPT	-0-	-1240	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008													
02		941 N	941	-0-	-0-	B	-0-	941	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1016 N	1016	-0-	-0-	B	-0-	1016	2	N	-0-		-0-
04		570 N	541	-0-	-29	B	-0-	541	2	N	-0-		-0-
05		649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	649	2	N	-0-		-0-
06		570 N	335	-0-	-235	B	-0-	335	2	N	-0-		-0-
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-			N	NO RPT		-0-
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891													
02		727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	726	2	1 9 Y	1	170 1	11
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	937	2	26 9 Y	24		35
04		905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	885	2	20 9 Y	18		53
05		950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	937	2	13 9 Y	12		65
06		1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1034	2	6 9 Y	5		70
07		930 N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-			Y	NO RPT		70
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006													
02		559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		682 N	570	-0-	-112	B	-0-	570	2	N	-0-		-0-
04		837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2	N	-0-		-0-
05		1209 N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1209	2	N	-0-		-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0-	B	-0-	1109	2	N	-0-		-0-
07		868 N	NO RPT	-0-	-868	B	-0-			N	NO RPT		-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052													
02		555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2	N	-0-		-0-
04		619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2	N	-0-		-0-
05		620 N	604	-0-	-16	B	-0-	604	2	N	-0-		-0-
06		630 N	571	-0-	-59	B	-0-	571	2	N	-0-		-0-
07		651 N	NO RPT	-0-	-651	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998													
02		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	6	-0-	-24	B	-0-	6	2	N	-0-		-0-
07		0 N	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												
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
04	390 N	217	-0-	-173 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
06	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874												
02	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2		N	-0-			-0-
04	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2		N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637												
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 305											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040												
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023												
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936												
02	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088 2	N	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033 2	N	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
06	990 N	969	-0-	-21	B	-0-	969 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
02	2000 N	150	-0-	-1850	B	-0-	150 2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	738 2	Y	-0-			-0-
04	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 2	Y	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610 2	Y	-0-			-0-
06	720 N	465	-0-	-255	B	-0-	465 2	Y	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
02	1591 N	268	-0-	-1323	B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-		N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	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												
02	895 N	895	-0-	-0-	B	-0-	895 2	N	-0-			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999 2	N	-0-			47
*04	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975 2	N	-0-			47
*05	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038 2	N	-0-			47
*06	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998 2	N	-0-			47
*07	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038 2	N	-0-			47

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
PETEX //CONT.// 659782														
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124														
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
02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			21
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-			21
04	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			21
05	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-			21
06	840 N	682	-0-	-158 B	-0-	682	2			N	-0-			21
07	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT			21
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894														
02	482 N	184	-0-	-298 B	-0-	184	2			N	-0-			41
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			41
04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-			41
05	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			41
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			41
07	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT			41
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045														
02	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
04	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
05	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
06	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992														
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
07	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														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094															
02	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2			N	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-			54
04	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2			N	-0-			54
05	248 N	214	-0-	-34	B	-0-	214	2			N	-0-			54
06	240 N	50	-0-	-190	B	-0-	50	2			N	-0-			54
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	B	-0-					N	NO RPT			54
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110															
02	5404 N	3822	-0-	-1582	B	83644	3822	2			N	-0-			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 83644															
03	5976	5008	-0-	-968	B	82676	5008	2			N	-0-			39
04	5790 N	4265	-0-	-1525	B	81151	4265	2			N	-0-			39
05	5983 N	4180	-0-	-1803	B	79348	4180	2			N	-0-			39
06	5790 N	4234	-0-	-1556	B	77792	4234	2			N	-0-			39
07	4402 N	NO RPT	-0-	-4402	B	73390					N	NO RPT			39
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104															
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-			25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-			25
04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-			25
05	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			N	-0-			25
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-			25
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-					N	NO RPT			25
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			51
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			51
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			51
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
WARE "1303"		WELL #:		1	RRCID ->	236676	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4066 - 4086		
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
02		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-			117
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 2		N	-0-			117
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			117
05		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	378 2	4 9	N	4			121
06		390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 2		N	-0-			121
07		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		
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAILY "1313"		WELL #:		1	RRCID ->	260859	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 4000 - 4094		
02		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754 2		N	-0-			23
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			23
04		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			23
05		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2		N	-0-			23
06		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2		N	-0-			23
07		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-			N	NO RPT			23

PLACE OIL AND GAS CO.		WELL #:		667700	1		RRCID ->	117995	COMPL. DATE	10/15/1983	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3249 - 3262
MORALES, NANCY COODY TR 2													
02		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

QUAIL WELL SERVICE, INC.		WELL #:		684502	1		RRCID ->	262782	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	3915	PERF. 3802 - 3808
BRANHAM BROS.													
02		771 N	212	-0-	-559 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05		248 N	150	-0-	-98 B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-

BRANHAM BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	278255	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2705 - 2710		
02		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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
02	2800 N	699	-0-	-2101 B	694	699	2	N	-0-			88
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 694											
03	1529 N	835	-0-	-694 B	-0-	835	2	N	-0-			88
04	900 N	855	-0-	-45 B	-0-	855	2	N	-0-			88
05	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2	N	-0-			88
06	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2	N	-0-			88
*07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2	N	-0-			88

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
02	135 N	31	-0-	-104 B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			-0-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
02	135 N	31	-0-	-104 B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2	N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
*07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2	N	-0-			-0-

SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
02	2800 N	810	-0-	-1990 B	964	766	2	44	9	N	40	182
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 964											
03	1950 N	986	-0-	-964 B	-0-	943	2	43	9	N	39	57
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	538	2	9	9	N	8	65
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-	65
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	618	2	41	9	N	37	102
07	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	136	2	32	9	N	29	131

GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032												
02	2800 N	1023	-0-	-1777 B	1285	1023	2			N	-0-	70
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 1285											
03	2283 N	998	-0-	-1285 B	-0-	972	2	26	9	N	24	94
04	1020 N	990	-0-	-30 B	-0-	988	2	2	9	N	2	96
05	1147 N	585	-0-	-562 B	-0-	585	2			N	-0-	96
06	960 N	682	-0-	-278 B	-0-	682	2			N	-0-	96
07	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912	2			N	-0-	96

GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
02	296 N	60	-0-	-236 B	-0-	60	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
05	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
06	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
*07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	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												
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	210	85	-0-	-125	B	-125	85	2		N	-0-	-0-
05	930	103	-0-	-827	B	-952	103	2		N	-0-	-0-
06	900	41	-0-	-859	B	-1811	41	2		N	-0-	-0-
07	930	-0-	-0-	-930	B	-2741				N	-0-	-0-
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033												
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
02	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-	25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2		N	-0-	25
04	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-	25
05	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	470	2		N	-0-	25
06	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2		N	-0-	25
07	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												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2	N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2	N	-0-			-0-
07	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													
02	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	N	-0-			10
04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-			10
05	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2	N	-0-			10
06	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2	N	-0-			10
07	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													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757													
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
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

RIDGE OIL COMPANY 711100													
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240													
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500													
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A													
02	115 N	55	-0-	-60	B	-0-	55	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62 N	59	-0-	-3	B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2	N	-0-			-0-

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	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
02		639 N	304	-0-	-335 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
04		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
05		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
06		330 N	244	-0-	-86 B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
07		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
AKIN-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 087869 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3014 - 3122												
02		6608	3174	-0-	-3434 B	25139	3174 3	N	-0-			3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		25139								
03		7307	358	-0-	-6949 B	18190	358 3	N	-0-			3
04		7080	1062	-0-	-6018 B	12172	1062 3	N	-0-			3
05		7316	1467	-0-	-5849 B	6323	1467 3	N	-0-			3
*06		7080	1447	-0-	-5633 B	690	1447 3	N	-0-			3
07		3503 #	1402	-0-	-2101 B	-1411	1402 3	N	-0-			3
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05		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-
CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164												
02		14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		13 N	2	-0-	-11 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
*06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3	N	-0-			-0-
CONNOR, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
02		14 N	6	-0-	-8 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		13 N	2	-0-	-11 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
05		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
*06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 3	N	-0-			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		8 N	4	-0-	-4 B	-0-		4	3			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		7 N	1	-0-	-6 B	-0-		1	3			-0-
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	3			-0-
05		4 N	2	-0-	-2 B	-0-		2	3			-0-
*06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-		172	3			-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31	3			-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
*06		14B2 EXT	172	-0-	172 B	-0-	172	172	3			-0-
07		14B2 EXT	31	-0-	31 B	-0-	203	31	3			-0-
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
02		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		13	3		Y	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	11	-0-	-20 B	-0-		11	3		Y	-0-
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	3		Y	-0-
05		13 N	10	-0-	-3 B	-0-		10	3		Y	-0-
06		16 N	16	-0-	-0- B	-0-		16	3		Y	-0-
07		23 N	23	-0-	-0- B	-0-		23	3		Y	-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A												
02		42 N	20	-0-	-22 B	-0-		20	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		23 N	23	-0-	-0- B	-0-		23	2		N	-0-
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-		22	2		N	-0-
05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21	2		N	-0-
06		30 N	19	-0-	-11 B	-0-		19	2		N	-0-
07		31 N	21	-0-	-10 B	-0-		21	2		N	-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956												
02		2800 N	1413	-0-	-1387 B	-0-	3244	1413	2		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->					3244					
03		3100 N	1610	-0-	-1490 B	-0-	1754	1610	2		N	-0-
04		3000 N	1567	-0-	-1433 B	-0-	321	1567	2		N	-0-
05		1819 N	1498	-0-	-321 B	-0-		1498	2		N	-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-		1353	2		N	-0-
07		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-		1642	2		N	-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902												
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
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

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	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-

YATES				WELL #: 6	RRCID -> 111751	COMPL. DATE 06/20/1984	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3908	- 3918	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-

YATES				WELL #: 4	RRCID -> 111761	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 4039	- 4154	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.				786408						
DOLLAR				WELL #: 1	RRCID -> 190191	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3990	- 4413	
02	2800 N	2288	-0-	-512	B	9622	2288	3		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			9622						
03	3100 N	2485	-0-	-615	B	9007	2485	3		-0-
04	3000 N	2480	-0-	-520	B	8487	2480	3		-0-
05	3100 N	2547	-0-	-553	B	7934	2547	3		-0-
06	3000 N	2473	-0-	-527	B	7407	2473	3		-0-
07	3100 N	2129	-0-	-971	B	6436	2129	3		-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550						
ADAMS, JOE				WELL #: 1	RRCID -> 224112	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2262	- 2264	
02	1090 N	580	-0-	-510	B	-0-	580	2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	774 N	641	-0-	-133	B	-0-	641	2		-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2		-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2		-0-
06	630 N	623	-0-	-7	B	-0-	623	2		-0-
*07	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2		-0-

SQUYRES OIL CO., INC.				810818						
CHRISTIE, F. J., FEE				WELL #: 5	RRCID -> 018341	COMPL. DATE 01/08/1962	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2121	- 2131	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3		-0-
05	DELQ PR	312	-0-	312	B	312	312	3		-0-
06	629 N	317	-0-	-312	B	-0-	317	3		-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818													
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
04		95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
05		DELQ PR	89	-0-	89	B	89	89	3	N	-0-		-0-
06		226 N	137	-0-	-89	B	-0-	137	3	N	-0-		-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3	N	-0-		-0-
RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A													
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	3	N	-0-		-0-
04		90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79	3	N	-0-		-0-
05		DELQ PR	97	-0-	97	B	97	97	3	N	-0-		-0-
06		201 N	104	-0-	-97	B	-0-	104	3	N	-0-		-0-
07		93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A													
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	Y	-0-		-0-
05		DELQ PR	85	-0-	85	B	85	85	3	Y	-0-		-0-
06		177 N	92	-0-	-85	B	-0-	92	3	Y	-0-		-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3	Y	-0-		-0-
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91	3	N	-0-		-0-
04		90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
05		DELQ PR	90	-0-	90	B	90	90	3	N	-0-		-0-
06		177 N	87	-0-	-90	B	-0-	87	3	N	-0-		-0-
07		93 N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3	N	-0-		-0-
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A													
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3	N	-0-		-0-
04		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3	N	-0-		-0-
05		DELQ PR	48	-0-	48	B	48	48	3	N	-0-		-0-
06		94 N	46	-0-	-48	B	-0-	46	3	N	-0-		-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
MCCLESKEY E. J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A													
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		93 N	51	-0-	-42	B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
04		120 N	76	-0-	-44	B	-0-	76	3	N	-0-		-0-
05		DELQ PR	71	-0-	71	B	71	71	3	N	-0-		-0-
06		181 N	110	-0-	-71	B	-0-	110	3	N	-0-		-0-
07		93 N	66	-0-	-27	B	-0-	66	3	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-	-0-
04	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-	-0-
05	DELQ PR	103	-0-	103 B	103	103	3			N	-0-	-0-
06	207 N	104	-0-	-103 B	-0-	104	3			N	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-	-0-
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-	-0-
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			N	-0-	-0-
05	DELQ PR	34	-0-	34 B	34	34	3			N	-0-	-0-
06	70 N	36	-0-	-34 B	-0-	36	3			N	-0-	-0-
07	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-	-0-
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087												
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	175
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-	175
04	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-	175
05	DELQ PR	83	-0-	83 B	83	83	3			N	-0-	175
06	168 N	85	-0-	-83 B	-0-	85	3			N	-0-	175
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-	175
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												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689					Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 689											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	689					Y	NO RPT	-0-
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-
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949												
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615													
SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3851 - 3855
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
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-			

WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3994 - 4000
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39			
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39			
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39			
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39			
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		39			

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4294	PERF.	3932 - 3936
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
05	DELQ PR	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-			

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3868 - 3886
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12			
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12			
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12			
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12			
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		12			

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047													
GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	3741 - 3885
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
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-			

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738													
CFC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170706 COMPL. DATE 07/30/1998										TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-			
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-			

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.//CONT.// 857738												
CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					28
US. FUELS, INC. 879264												
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113												
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-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												
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		14B2 EXT	19	-0-	19	B	19	19	2			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-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												
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-					-0-

STIFF (CANYON LIME) 86113 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FISHER
 OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390
 STIFF, JONISUE WELL #: 1 RRCID -> 104446 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5090 - 5100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOKES (CROSSCUT) 86268 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KEMP, WALTER 455324
 BROWN, SALLIE WELL #: 5 RRCID -> 079254 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3041 - 3048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-

STOKES (PALO PINTO) 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 KEMP, WALTER 455324
 BROWN, SALLIE WELL #: 6 RRCID -> 075875 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

STRALEY (JENNINGS SAND) 86470 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 NOBLES IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 065421 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A

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

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	4	-0-	4	47	4	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	52	5	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	58	6	2			N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

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

STRALEY (JENNINGS SAND)		//CONT.//		86470 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.//		140622								
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	114444	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3206 - 3214
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124800	COMPL. DATE	05/18/1987	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3253 - 3263
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID ->	120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3920 - 3930
02	173 N	-0-	-0-	-173	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS)				86573 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
GTG OPERATING, LLC				337080								
STUART, J. N. -A-		WELL #:		195	RRCID ->	043276	COMPL. DATE	06/21/1967	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A
02	DLQ G-10	545	-0-	545	545	210	1	335	2	Y	-0-	-0-
03	1149 R	604	-0-	-545	-0-	208	1	396	2	Y	-0-	-0-
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	234	1	370	2	Y	-0-	-0-
05	611 R	611	-0-	-0-	-0-	241	1	370	2	Y	-0-	-0-
06	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650				CNTY: PALO PINTO				
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3113 - 3119
02	392 #	122	-0-	-270	-0-	23	1	99	2	N	-0-	-0-
03	434 #	344	-0-	-90	-0-	51	1	293	2	N	-0-	-0-
04	420 #	371	-0-	-49	-0-	53	1	318	2	N	-0-	-0-
05	434 #	314	-0-	-120	-0-	48	1	266	2	N	-0-	-0-
06	330 #	173	-0-	-157	-0-	31	1	142	2	N	-0-	-0-
07	372 #	276	-0-	-96	-0-	42	1	234	2	N	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		168 #	14	-0-	-154	-0-	2	1	12	3	N	-0-	-0-
03		220 R	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-	-0-
04		218 R	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	N	-0-	-0-
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	3	N	-0-	-0-
06		228 R	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	N	-0-	-0-
07		186 #	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	3	N	-0-	-0-

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346													
02		725 R	725	-0-	-0-	-0-	115	1	610	3	N	-0-	-0-
03		932 R	932	-0-	-0-	-0-	138	1	794	3	N	-0-	-0-
04		913 R	913	-0-	-0-	-0-	122	1	791	3	N	-0-	-0-
05		921 R	921	-0-	-0-	-0-	130	1	791	3	N	-0-	-0-
06		856 R	856	-0-	-0-	-0-	117	1	739	3	N	-0-	-0-
07		971 R	971	-0-	-0-	-0-	124	1	847	3	N	-0-	-0-

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015													
02		3052 #	2749	-0-	-303	-0-	379	1	2352	3	N	16	243
03		3287 R	3287	-0-	-0-	-0-	429	1	2840	3	N	16	179 1 80
04		3343 R	3343	-0-	-0-	-0-	385	1	2941	3	N	15	95
05		3619 R	3619	-0-	-0-	-0-	442	1	3165	3	N	11	106
06		3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	406	1	3052	3	N	6	112
07		3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	408	1	3274	3	N	42	154

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													
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	N	-0-	-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	2	N	-0-	-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	32	1	191	2	N	-0-	-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	2	N	-0-	-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	42	1	196	2	N	-0-	-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	2	N	-0-	-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026													
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	114	1	486	2	N	-0-	-0-
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	108	1	625	2	N	-0-	-0-
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	98	1	590	2	N	-0-	-0-
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-	102	1	562	2	N	-0-	-0-
06		624 N	624	-0-	-0-	-0-	110	1	514	2	N	-0-	-0-
07		628 N	628	-0-	-0-	-0-	96	1	532	2	N	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555													
COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015													
02		2005 N	788	-0-	-1217	-0-	123	1	665	3	N	-0-	-0-
03		1023 N	936	-0-	-87	-0-	139	1	797	3	N	-0-	-0-
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	118	1	759	3	N	-0-	-0-
05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	153	1	973	3	N	-0-	-0-
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	139	1	921	3	N	-0-	-0-
07		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	144	1	1018	3	N	-0-	-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																		
THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995										TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193	-	3204			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000										TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966	-	2980			
02	2800	N	2101	-0-	-699	6623	297	1	1804	3	N	-0-						20
03	3100	N	2491	-0-	-609	6014	334	1	2157	3	N	-0-						20
04	3000	N	2425	-0-	-575	5439	288	1	2137	3	N	-0-						20
05	3100	N	2539	-0-	-561	4878	320	1	2219	3	N	-0-						20
06	3000	N	2535	-0-	-465	4413	305	1	2230	3	N	-0-						20
07	3100	N	2612	-0-	-488	3925	298	1	2314	3	N	-0-						20

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001										TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003	-	3019			
02	2800	N	1341	-0-	-1459	2253	200	1	1141	3	N	-0-						-0-
03	3100	N	1818	-0-	-1282	971	252	1	1566	3	N	-0-						-0-
04	2851	N	1880	-0-	-971	-0-	231	1	1649	3	N	-0-						-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	239	1	1586	3	N	-0-						-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	213	1	1471	3	N	-0-						-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	213	1	1568	3	N	-0-						-0-

COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043	-	3056			
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	15	1	102	3	N	-0-						-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-						-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-						-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	N	-0-						-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	16	1	131	3	N	-0-						-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-						-0-

COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001 COMPL. DATE 06/15/2005										TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081	-	3097			
02	280	N	155	-0-	-125	-0-	20	1	135	3	N	-0-						-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	30	1	211	3	N	-0-						-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	N	-0-						-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	3	N	-0-						-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	21	1	168	3	N	-0-						-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	19	1	167	3	N	-0-						-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION STRAWN COAL CO. 835707 WELL #: 18B RRCID -> 018374 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013	-	3025			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
 BIRD, HENRY WELL #: 7 W RRCID -> 215635 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3020 - 3040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	449 N	93	-0-	-356	-0-	11 1	82 2	N	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	1 1	105 2	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	99 2	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	18	18 1		-0-
						20 9						

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
 BALL WELL #: 1 D RRCID -> 076163 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2960 - 2978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	929	-0-	-1871	2388	111 1	818 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	932	-0-	-2168	220	9 1	923 2	N	-0-			-0-
04	930 N	684	-0-	-246	-0-	51 1	633 2	N	-0-			-0-
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	6 1	887 2	N	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	4 1	1010 2	N	-0-			-0-
07	713 N	626	-0-	-87	-0-	21 1	605 2	N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 1 RRCID -> 086556 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2980 - 2990

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023 - WELL PLUGGED 7/3/2023

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302														
CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
JIANT-HINKSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201								
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

G & F OIL, INC.		292000		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
CROSLAND, B.M.		WELL #: 1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A								
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					90
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					90
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					90
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					90
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					90
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					90

TURNER		221932		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950										
02	65 N	24	-0-	-41	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WHARTON		221932		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 1		RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374										
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLUB, DAVID M.		396580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
HOLUB, CYRUS		WELL #: 2		RRCID -> 038901		COMPL. DATE 03/22/1966		TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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)	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498 - 2520	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF. N/A	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4162 - 4230	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT		-0-
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-

PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 3808 - 3835	
CLARK, GRAHAME				638494								
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	6812				Y	-0-		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	3712				Y	-0-		-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	712				Y	-0-		-0-
05	712 N	-0-	-0-	-712	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640											
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	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			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
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
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			
02	1309 N	438	-0-	-871	-0-	421	2	17	9	N	15				77
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	N	6				83
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	832	2	3	9	N	3				86
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	841	2	8	9	N	7				93
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3				96
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				96

WHARTON, RITCHIE					RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF.	3650 - 3658			
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-				-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-

NOWAK-HOLUB					RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184 - 4220			
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	2	13	9	N	12				152
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1219	2	13	9	N	12				164
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12	9	N	11				175
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2	55	1		122
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	2	12	9	N	11				133
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1195	2	19	9	N	17				150

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965										
MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 - 3900		
M	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
02		140 N	45	-0-	-95	-0-	45 2			N	-0-			-0-
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2			N	-0-			-0-
04		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2			N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2			N	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-			-0-

MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921		
02		140 N	45	-0-	-95	-0-	45 2			N	-0-			-0-
03		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2			N	-0-			-0-
04		150 N	96	-0-	-54	-0-	96 2			N	-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-			-0-
06		120 N	73	-0-	-47	-0-	73 2			N	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2			N	-0-			-0-

POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912		
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			-0-
03		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2			N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-			-0-
07		248 N	152	-0-	-96	-0-	152 2			N	-0-			-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362												
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
RITCHIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660		
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4522 2	92 9	N	84					162
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3629 2	31 9	N	28	105 1				85
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3766 2	41 9	N	37					122
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3854 2	47 9	N	43	99 1				66
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3464 2	29 9	N	26					92
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3279 2	20 9	N	18					110

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		
02	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	4	2 3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-				-0-

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

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		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965										
POPP		WELL #: 4		RRCID -> 225114		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3964 - 3980		
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BARRON PETROLEUM LLC		053302										
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3630 - 3637		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2	N	-0-			40
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			40
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			40
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			40
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			40
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			40

GTG OPERATING, LLC		337080										
STUART, J.N. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969		PERF. 3175 - 3181		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		//CONT.//		424988										
STUART ESTATE "49"		WELL #:		5	RRCID ->	245234	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3787 -	3791	
M	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	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141 2		N	-0-			183	
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2		N	-0-			183	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 2		N	-0-			183	
05	155 N	69	-0-	-86	-0-		69 2		N	-0-			183	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		N	-0-			183	
07	155 N	74	-0-	-81	-0-		74 2		N	-0-			183	

MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HEATH, ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	4023 -	4030
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
HEATH 60				WELL #:	1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF.	3762 -	3798
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TARPON OIL & GAS CO.				836178										
ROBINSON, GUY "68"				WELL #:	1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3750 -	3768
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125	

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 -	3818
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-	
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-			-0-	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-	
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2		N	-0-			-0-	
06	30 N	4	-0-	-26	-0-		4 2		N	-0-			-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.				026646										
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 -	3984
02	1654 R	279	-0-	-1375	-0-		279 2		N	-0-			3	
03	408 R	408	-0-	-0-	-0-		408 2		N	-0-			3	
04	294 R	294	-0-	-0-	-0-		294 2		N	-0-			3	
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-		356 2		N	-0-			3	
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-		329 2		N	-0-			3	
07	336 R	336	-0-	-0-	-0-		336 2		N	-0-			3	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY				042398						
LANE				WELL #: 104	RRCID -> 161858	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3987	- 3992	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANE				WELL #: 105	RRCID -> 162937	COMPL. DATE 04/03/1997	TOTAL DEPTH 3988	PERF. 3834	- 3842	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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-

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563						
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923	PERF. 3462	- 3522	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60 2	Y	-0-		-0-

NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
ROSS				WELL #: 1	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 3848	PERF. 3669	- 3784	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3520 - 3530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3946 - 3958		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3510 - 3515		
02	5	R	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	1	-0-	1	1	3	Y	-0-		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3540 - 3548		
02	7	R	1	-0-	-6	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
03	2	#	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
04	2	#	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-

ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538		
02	7	#	3	-0-	-4	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
03	7	#	4	-0-	-3	-0-	4 3	Y	-0-		-0-
04	6	#	1	-0-	-5	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-		-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-		-0-

HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848		
02	2	#	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
03	2	#	1	-0-	-1	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
06	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-
07	1	#	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-		-0-

HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635		
02	7	#	3	-0-	-4	-0-	3 3	N	-0-		-0-
03	7	#	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-		-0-
04	6	#	1	-0-	-5	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
07	4	#	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932												
HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	H15	VIOL		1	-0-	1		2	1	3	N	-0-
03		2 R	-0-	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
06		1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
07		1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198												
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628												
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-

HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752												
02	H15	VIOL		1	-0-	1		7	1	3	N	-0-
03		9 R	-0-	-0-	-0-	-1	-0-		2	3	N	-0-
04		1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
05		1 #	-0-	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-
06		2 #	-0-	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-
07		2 #	-0-	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-

STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174												
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616												
02	H15	VIOL		1	-0-	1		1	1	3	N	-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-

HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568												
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-
03	H15	VIOL		1	-0-	1		2	1	3	N	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			//CONT.//		221932								
HINKSON			WELL #:		7703	RRCID -> 286270		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH	4520	PERF. 4006 - 4152	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

E.C. HINDMAN OIL AND GAS					238196								
CARTER - 40					WELL #:	2	RRCID -> 163119		COMPL. DATE 01/29/1997		TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4110 - 4131
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTER "2"-40					WELL #:	1	RRCID -> 163889		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH	4339	PERF. 4216 - 42266
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

ERNMAR INVESTMENTS, INC.					253489								
RIEBE, JIM H.					WELL #:	1	RRCID -> 265299		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH	4616	PERF. 3990 - 4006
02	56 R	16	-0-	-40	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-	
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-	
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2	N	-0-		-0-	
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	

AGUIRRE					WELL #:	8	RRCID -> 156723		COMPL. DATE 11/28/1995		TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4028 - 4032
02	2632 #	752	-0-	-1880	-0-	-0-	752	2	N	-0-		7	
03	2914 #	1758	-0-	-1156	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		7	
04	2820 #	1526	-0-	-1294	-0-	-0-	1526	2	N	-0-		7	
05	2914 #	86	-0-	-2828	-0-	-0-	86	2	N	-0-		7	
06	1710 #	53	-0-	-1657	-0-	-0-	53	2	N	-0-		7	
07	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	-0-	-0-			N	NO RPT		7	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000								
AGUIRRE		WELL #:		9	RRCID ->	159687	COMPL. DATE	03/02/2022	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3988 - 3994
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

AGUIRRE		WELL #:		11	RRCID ->	235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 - 4164
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2	N	-0-			7
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			7
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			7
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			7
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			7
07	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
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4	69
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3	72
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150	2	2	9	N	2	74
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3	77
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	77
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	77

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988										
STUART ESTATE "50"		WELL #:		3D	RRCID ->	160633	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	4381	PERF.	3604 - 3614
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739										
IONI CREEK 60		WELL #:		9	RRCID ->	154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3852 - 3861
02	706 R	203	-0-	-503	-0-	203	3			N	-0-	-0-
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	-0-
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-	-0-
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	-0-
06	210 #	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-	-0-
07	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT	-0-

IONI CREEK 60		WELL #:		11	RRCID ->	154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 - 3850
02	368 R	177	-0-	-191	-0-	177	3			N	-0-	-0-
03	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	-0-
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	-0-
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	-0-
06	180 #	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-	-0-
07	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
MOSAIC OIL LLC				589978										
AGUIRRE				WELL #:	4	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3958 - 3964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
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
101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494										
WOODWARD TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494										
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3450 - 3582		
M	ALLOW 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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
WHARTON 2-21		WELL #:		5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142		
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
07	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223										
CRAWFORD		WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922		
02	448 #	439	-0-	-9	-0-	78	1	361	3	Y	-0-			6
03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	82	1	392	3	Y	-0-	4	1	2
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	73	1	384	3	Y	-0-			2
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	81	1	419	3	Y	14	11	1	5
						15	9							
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	74	1	393	3	Y	12			17
						13	9							
07	518 R	518	-0-	-0-	-0-	76	1	429	3	Y	12			29
						13	9							

STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756		
02	1820 #	941	-0-	-879	-0-	122	1	819	3	N	-0-			-0-
03	2015 #	1037	-0-	-978	-0-	127	1	910	3	N	-0-			-0-
04	1620 #	1506	-0-	-114	-0-	161	1	1345	3	N	-0-			-0-
05	1519 #	765	-0-	-754	-0-	88	1	677	3	N	-0-			-0-
06	1440 #	715	-0-	-725	-0-	78	1	637	3	N	-0-			-0-
07	1550 #	159	-0-	-1391	-0-	16	1	143	3	N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: PALO PINTO	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

02	448 #	369	-0-	-79	-0-	67	1	292	3	Y	9	29
						10	9					
03	496 #	471	-0-	-25	-0-	80	1	379	3	Y	11 28 1	12
						12	9					
04	450 #	435	-0-	-15	-0-	69	1	349	3	Y	15	27
						17	9					
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	73	1	357	3	Y	6 23 1	10
						7	9					
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	77	1	412	3	Y	12	22
						13	9					
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	74	1	411	3	Y	12	34
						13	9					

STUART, ELLEN G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943
02	555 R	555	-0-	-0-	-0-	72	1	483	3	N	-0-	-0-
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	33	1	236	3	N	-0-	-0-
04	360 #	269	-0-	-91	-0-	29	1	240	3	N	-0-	-0-
05	372 #	274	-0-	-98	-0-	31	1	243	3	N	-0-	-0-
06	360 #	265	-0-	-95	-0-	29	1	236	3	N	-0-	-0-
07	372 #	281	-0-	-91	-0-	29	1	252	3	N	-0-	-0-

FEE-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 - 3860
02	252 #	84	-0-	-168	-0-	11	1	73	3	N	-0-	-0-
03	217 #	103	-0-	-114	-0-	13	1	90	3	N	-0-	-0-
04	210 #	109	-0-	-101	-0-	12	1	97	3	N	-0-	-0-
05	178 R	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	N	-0-	-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	N	-0-	-0-
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	219776	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	5852	PERF.	3521 - 3527
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LONG RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	251546	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3244 - 3432
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2023												

LONG RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	253648	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	3659	PERF.	3459 - 3471
02	616 #	547	-0-	-69	-0-	68	1	479	3	N	-0-	-0-
03	729 R	729	-0-	-0-	-0-	79	1	650	3	N	-0-	-0-
04	729 R	729	-0-	-0-	-0-	85	1	644	3	N	-0-	-0-
05	777 R	777	-0-	-0-	-0-	84	1	693	3	N	-0-	-0-
06	720 #	712	-0-	-8	-0-	82	1	630	3	N	-0-	-0-
07	744 #	661	-0-	-83	-0-	81	1	580	3	N	-0-	-0-

M O		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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
LONG RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	282543	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3325 -	3335	
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	10	1	109	3	N	-0-			-0-
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	N	-0-			-0-
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	N	-0-			-0-
05	155 #	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	283601	COMPL. DATE	11/17/2017	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3205 -	3368	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:		833788	RRCID ->	217014	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3330 -	3338	
BARRON														
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		836178	RRCID ->	171401	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3894 -	3906	
ROBINSON RANCH "69"														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROBINSON RANCH "65"		WELL #:		1	RRCID ->	173815	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4050 -	4055	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: 1		RRCID -> 180827		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 4301 - 4365			
SANDERS 5-44															
02	444 R	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-	
03	604 R	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-	
04	508 R	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-	
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-	
06	524 R	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-	
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-	

WALTER				WELL #: 1		RRCID -> 255951		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 3880 - 4060			
02	868 #	494	-0-	-374	-0-	-0-	494	2		N	-0-			37	
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	14	1	23	
04	834 R	834	-0-	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1		24	
05	815 R	815	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2		26	
06	1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			26	
07	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			26	

BRANT				WELL #: 1		RRCID -> 277652		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4000 - 4030			
02	1846 R	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1844	2	2	9	N	2		79	
03	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2	10	9	N	9	59	1	
04	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2028	2	1	9	N	1		30	
05	1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2	4	9	N	4		34	
06	1847 R	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			34	
07	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			34	

DAVID HOLUB				WELL #: 2		RRCID -> 281123		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 3986 - 4114			
02	336 #	73	-0-	-263	-0-	-0-	73	2		N	-0-			24	
03	372 #	56	-0-	-316	-0-	-0-	56	2		N	-0-			24	
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-			24	
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			24	
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			24	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			24	

DAVID HOLUB				WELL #: 3		RRCID -> 281137		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4050 - 4100			
02	280 #	73	-0-	-207	-0-	-0-	73	2		N	-0-			25	
03	310 #	57	-0-	-253	-0-	-0-	57	2		N	-0-			25	
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-			25	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			25	
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			25	
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			25	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)				86577 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 5		RRCID -> 157923		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3719 - 3749			
STUART, ELLEN G. "B"															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86577 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
STUART, JULIA WELL #: 10 RRCID -> 190809 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3758 - 3768														
M	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		
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	73 1	492 3	N	-0-		-0-		
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	76 1	545 3	N	-0-		-0-		
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-	61 1	513 3	N	-0-		-0-		
05		620 N	595	-0-	-25	-0-	68 1	527 3	N	-0-		-0-		
06		600 N	586	-0-	-14	-0-	64 1	522 3	N	-0-		-0-		
07		589 N	572	-0-	-17	-0-	59 1	513 3	N	-0-		-0-		

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														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489														
HEATH, ELIZABETH WELL #: 6 RRCID -> 246062 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3987 - 3995														
02		183 N	50	-0-	-133	-0-	50 2		N	-0-		-0-		
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-		
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-		
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-		
06		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-		-0-		
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 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														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9		
05	14B	DENY	-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		

GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	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-		

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	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-		

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
05	14B DENY	-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

GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155	
02	2800 N	23	-0-	-2777	3893	23	2		N	-0-		14
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	793				N	-0-		14
04	1615 N	822	-0-	-793	-0-	822	2		N	-0-		14
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		14
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5	14
07	837 N	401	-0-	-436	-0-	401	2		N	-0-		14

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158	
02	743 N	3	-0-	-740	-0-	3	2		N	-0-		105
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		105
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		105
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		105
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		105
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36

STOVALL OPERATING CO.		824339		WELL #:	2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336
02	2800 N	773	-0-	-2027	1075	773	2		N	-0-		-0-
03	1959 N	884	-0-	-1075	-0-	884	2		N	-0-		-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL "A")		86725 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408										
JOHNSON, M.R.		WELL #:		10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL. D)		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
KRAMER OPERATING, LLC		476586											
DOOLEY, C.		WELL #: 1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2800 N	118	-0-	-2682	322	118 3		Y	-0-			-0-	
03	1418 N	1096	-0-	-322	-0-	1096 3		Y	-0-			-0-	
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		Y	-0-			-0-	
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		Y	-0-			-0-	
06	870 N	729	-0-	-141	-0-	729 3		Y	-0-			-0-	
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	785 3		Y	-0-			-0-	

DOOLEY, C.		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133					
02	1109 N	271	-0-	-838	-0-	235 3	36 9	Y	33			58	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	272 3	37 9	Y	34			92	
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	313 3	39 9	Y	35			127	
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	330 3	35 9	Y	32			159	
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	292 3	18 9	Y	16	166	1	9	
*07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	275 3	23 9	Y	21			30	

DOOLEY, C.		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204					
02	2800 N	1702	-0-	-1098	4010	1702 3		Y	-0-			-0-	
03	3100 N	2453	-0-	-647	3363	2453 3		Y	-0-			-0-	
04	3000 N	2307	-0-	-693	2670	2307 3		Y	-0-			-0-	
05	3100 N	2251	-0-	-849	1821	2251 3		Y	-0-			-0-	
06	3000 N	2191	-0-	-809	1012	2191 3		Y	-0-			-0-	
*07	3100 N	2310	-0-	-790	222	2310 3		Y	-0-			-0-	

DOOLEY		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4190 - 4196					
02	454 N	105	-0-	-349	-0-	105 3		N	-0-			43	
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			43	
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			43	
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-			43	
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-			43	
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			43	

SKY RESOURCES, INC.		786408											
DOOLEY-CAUDILL		WELL #: 1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054					
02	373 N	42	-0-	-331	-0-	42 3		N	-0-			-0-	
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	46 3		N	-0-			-0-	
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-	
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3		N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	7 3		N	-0-			-0-	

STRONG, SW. (DUFFER)		86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408											
JOHNSON, M.R. #2		WELL #: 2		RRCID -> 080213		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

M		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

STRONG, SW. (DUFFER)		//CONT.//		86725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408									
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	4140 - 4170	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUART (CONGLOMERATE)				86774 075	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC				337080									
J.N. STUART "A"		WELL #:		4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3275 - 3290	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11

STUART (ELLENBURGER)				86774 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: PALO PINTO		
GTG OPERATING, LLC				337080									
STUART, J.N. A		WELL #:		15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250	ASSOCIATED	49B					CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J. N.		WELL #:		7425	RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	3540 - 3560	
02	3465 R	1623	-0-	-1842	-0-	1623	2		N	-0-			27
03	1778 R	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			27
04	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			27
05	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			27
06	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			27
07	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-			27

GTG OPERATING, LLC				337080							CNTY: PALO PINTO		
STUART, J. N.		WELL #:		167	RRCID ->	196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3513 - 3523	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
STUART, J. N.															
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWFORD															
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650															
02	82	R	30	-0-	-52	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD															
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640															
02	82	R	30	-0-	-52	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-

GTG OPERATING, LLC															
STUART, J. N.															
WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768															
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

STUART, J N A															
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658															
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

J-TEC OPERATING, LLC															
IONI CREEK 60															
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742															
02	54	R	26	-0-	-28	-0-	26	3			N	-0-			-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
05	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)			86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932									
STEPHEN, PAUL			WELL #:	4WD	RRCID ->	141614	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1932 - 2690	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HINKSON, LAURA			WELL #:	1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883 - 1900	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403									
STUART HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076 - 1082	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

STEPHEN, PAUL "B"			WELL #:	2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184 - 1194	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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-	

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	
02	800 N	152	-0-	-648	-0-	152 2		N	-0-		-0-	
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-	
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-	
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-	

MILLS, J. T.			WELL #:	2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
STRAIN				WELL #:	1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF.	3030 - 3060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			24
03	1023 N	925	-0-	-98	-0-	925	2		N	-0-			24
04	1080 N	933	-0-	-147	-0-	898	3	35	9	N	32		56
05	1116 N	989	-0-	-127	-0-	961	3	28	9	N	25		81
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	892	3	4	9	N	4		85
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1141	3	13	9	N	12		97

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
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			84
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			84
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			84
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			84
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			84
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			84

COX, JAMES A.				WELL #:	2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2636 - 2647
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		Y	-0-			-0-

WHITE, B.L.				WELL #:	2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	177	3		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY		042398										
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862		PERF. 3978 - 3982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G & F OIL, INC.		292000										
PADGETT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595										
PADGETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4114 - 4119		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 102467		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3677 - 3683		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALPA (DOG BEND)		88235 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
D.N.I.		221589										
KELSEY, J.L.		WELL #: 9		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3110 - 3118		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
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

PLUGGED AND ABANDONED												03/15/2017

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DELRAY OIL, INC. 213275
 GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023																

THOMPSON, EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023																

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
 STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
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
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

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					69
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					69
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					69
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
LAMBSHEAD RANCH 1088		WELL #: 1		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937 PERF. 4780 - 4937			
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	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	39	
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	

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				
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	97	2	24	9	N	22	218
03	155 N	83	-0-	-72	-0-	43	2	40	9	N	36	94
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	448	2	64	9	N	58	152
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	900	2	32	9	N	29	181
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	663	2	29	9	N	26	207
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			207

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				
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	59
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-	59
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-	59
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	59
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-	59
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			59

SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
WILSON "I"		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	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-

WILSON (SUN)		WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	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-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615										
WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996										
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
										BALANCE
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050										
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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										
02		1000	N	180	-0-	-820	-0-	180	2	15
03		207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	15
04		198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	15
05		202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	15
06		180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2	15
07		198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	15

STERLING OIL AND GAS 818896										
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920										
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

V. WALLENBERG 490 WELL #: 3 RRCID -> 115869 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4068 - 4083										
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615										
SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016										
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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-

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
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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
SMITH		WELL #: 1 A		RRCID -> 087879	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3646 - 3650			
02	522 N	99	-0-	-423	B	-0-	99 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
06	90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
07	93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53 2	N	-0-	-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543								
PENCE		WELL #: 1		RRCID -> 072415	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 4027	PERF. N/A			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	25
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	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			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545								
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 4517	PERF. 4505 - 4517			
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	N	136
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-	136
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	136
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	136
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	136
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	136

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WB MULLIN OPERATING LLC 902609
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) 89583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 JERICHO ENERGY, INC 432097
 GUERRY, GRADY WELL #: 13 RRCID -> 129749 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 965 PERF. 732 - 771

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRY, GRADY WELL #: 12 RRCID -> 130266 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 838 PERF. 792 - 803

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 ANEJO PRODUCTION, LLC 025387
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M	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
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

CASON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					49
03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					49
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					49
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					49
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					49
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					49

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
D.J. & T. ENERGY 196227
SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-OTT "A"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 227674		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 2582		PERF. 2366 - 2442						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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-

WELL #: 1		RRCID -> 131264		COMPL. DATE 07/07/1989		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2440 - 2472						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: 1		RRCID -> 126087		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2342 - 2394						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/1999														

WELL #: 1		RRCID -> 120293		COMPL. DATE 01/05/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2296 - 2362						
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023														

WELL #: 3		RRCID -> 120882		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2342 - 2522						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #: B 4		RRCID -> 121854		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 2798		PERF. 2446 - 2632						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 273277 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 1282 PERF. 1222 - 1231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441
 TCSSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940

02	221 R	110	-0-	-111	-0-	110	1			N	-0-					-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-

RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, SALLIE WELL #: 17A RRCID -> 129665 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

02	432 R	227	-0-	-205	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 BELLAH & MATHIEWS 063663
 IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632

02	587 N	92	-0-	-495	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
COOPER OIL & GAS, LLC 175118															
BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712															
M	O	ALLOW 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

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
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

DAHAB ENERGY INC. 197200															
CONDON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783															
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			-0-

FTC CONSULTING, LLC 288423															
HENDRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 116922 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 1656 PERF. 1234 - 1239															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
07		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															
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT			-0-

GOOPCO, INC. 315960															
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729															
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HARVICK, GEORGE R. 364200															
GRAHAM, M. K. C WELL #: 4 RRCID -> 045242 COMPL. DATE 08/24/1968 TOTAL DEPTH 4625 PERF. N/A															
02		1021 N	457	-0-	-564	-0-	457	2			N	-0-			-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
05		217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07		186 N NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-					N NO RPT	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.// 364200		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554 PERF. 1524 - 1530					
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCHRAN 2316				WELL #: 3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCHRAN 2316				WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, JOHN I.				530600		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734 PERF. 994 - 1194					
BARKER, RUTH				WELL #: 1											
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDS, TOT OIL CO.				707430		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175					
HARDY				WELL #: 1											
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICHARDS, W. L. 'B'				WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//										89812 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON
TEJAS DRILLING INC.										841264			
COLE, K.B.										WELL #: 1	RRCID -> 119244	COMPL. DATE 10/15/1985	TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	

02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C.										857738			
WHITAKER, DOYLE										WELL #: 1	RRCID -> 217096	COMPL. DATE 10/13/2004	TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312
02	2800	N	798	-0-	-2002	1440	798	2	N	-0-		-0-	
03	2393	N	953	-0-	-1440	-0-	953	2	N	-0-		-0-	
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2	N	-0-		-0-	
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-	
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-		-0-	
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-	

THURBER LAKE (CONGL.)										89820 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										684645			
LATHAM, SUSAN										WELL #: 4	RRCID -> 118561	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)										90039 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER
CHAPPARAL OPERATING CO.										146225			
HARTMAN, R. L.										WELL #: 1	RRCID -> 112542	COMPL. DATE 07/24/1984	TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220
02	1373	N	333	-0-	-1040	-0-	333	2	N	-0-		17	
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		17	
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		17	
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2	N	-0-		17	
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2	N	-0-		17	
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2	N	-0-		17	

OXXN										630579			
HAMILTON										WELL #: 1	RRCID -> 099962	COMPL. DATE 05/13/1982	TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2	N	-0-		119	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119	

TIMMONS (CADD0)										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
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-		-0-	
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-		-0-	
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-		-0-	
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-	

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355												
HENSLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	143	3			N	-0-			-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095 - 3102				
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273		PERF. 3234 - 3246				
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3140 - 3150				
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #: 6		RRCID -> 127696		COMPL. DATE 12/16/1987		TOTAL DEPTH 1539		PERF. 1405 - 1417				
02	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			58
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			58
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			58
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			58
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

TIPTON (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN HOTT		354655		WELL #: 1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	623 N	299	-0-	-324	-0-	299 2	N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT			-0-
TIPTON (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
BEDROCK PRODUCTION, LLC BROWN		061620		WELL #: 2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TIPTON (CADD0, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD. SLOAN RANCH		213703		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150	
02	902 N	178	-0-	-724	-0-	148 3	30 9	N	27		124
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	167 3	12 9	N	11		135
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	163 3	30 9	N	27		162
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	171 3	31 9	N	28		190
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	141 3	24 9	N	22	169 1	43
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	168 3	28 9	N	25		68
PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588			
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	750 2	237 9	N	215	166 1	167
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	677 2	253 9	N	230	333 1	64
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	437 2	263 9	N	239	167 1	136
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	455 2	228 9	N	207	165 1	178
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	418 2	232 9	N	211	330 1	59
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		59
CLARK, LESTER "C"		953506		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620					
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		177
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	682 2	2 9	N	2		179
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	507 2	17 9	N	15	158 1	36
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	506 2	19 9	N	17		53
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	493 2	26 9	N	24		77
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		77
4W OPERATING, LLC		953506		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
TIPTON, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565			
02	841 N	759	-0-	-82	-0-	759 3		N	-0-		-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-		-0-
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 3		N	-0-		-0-
06	810 N	507	-0-	-303	-0-	507 3		N	-0-		-0-
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		-0-

TIPTON, NORTH (CADDO) 90212 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
LENOIR WELL #: 1 RRCID -> 160308 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 3986 - 3996

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
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46	6	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-

GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC				139140								
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH 4351 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724			
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ITX CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285			
L. B. WILSON UNIT				427179								
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			131
03	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	3	N	-0-			131
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3	N	-0-			131
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			131
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			131
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			131

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050			
CHENAULT, J. H.				427185								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH 5336 PERF. 3512 - 5336			
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-			-0-
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			-0-
04	810 N	514	-0-	-296	-0-	514	3	N	-0-			-0-
05	930 N	332	-0-	-598	-0-	332	3	N	-0-			-0-
06	960 N	281	-0-	-679	-0-	281	3	N	-0-			-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2240 X	2207	-0-	-33	-0-	2207	3		N	-0-		-0-
03	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3264	-0-	264	264	3264	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	3324	-0-	224	488	3324	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	3290	-0-	290	778	3290	3		N	-0-		-0-
07	3216 X	2438	-0-	-778	-0-	2438	3		N	-0-		-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A	
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-		-0-

STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	PERF. N/A	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110	
02	700 N	220	-0-	-480	-0-	220	3		N	-0-		44
03	651 N	581	-0-	-70	-0-	581	3		N	-0-		44
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-		44
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		44
06	570 N	360	-0-	-210	-0-	360	3		N	-0-		44
07	589 N	168	-0-	-421	-0-	168	3		N	-0-		44

DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066	
02	2800 N	1551	-0-	-1249	5599	1551	3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3128	-0-	28	5627	3128	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	2496	-0-	-504	5123	2496	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	2766	-0-	-334	4789	2766	3		N	-0-		-0-
06	6518 X	1729	-0-	-4789	-0-	1729	3		N	-0-		-0-
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3		N	-0-		-0-

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-

CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344	
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-		-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-		-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-		-0-
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	3		N	-0-		-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3		N	-0-		-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185									
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4982 - 5000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXXN BURKHALTER		WELL #:		630579	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	PERF. N/A		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		WELL #:		643730	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012													

FRAZIER, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720	PERF. N/A		
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			23
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

RKW OPERATING LLC CHIARELLO		WELL #:		714311	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608		
02	149 N	33	-0-	-116	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC COLLINS "A"		WELL #:		743222	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	INJECT. (I)	STATUS(CODE)	STATUS (-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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													
02	644 N	418	-0-	-226	-0-		418	2	N	-0-			30
03	713 N	632	-0-	-81	-0-		632	2	N	-0-			30
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2	N	-0-			30
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	2	N	-0-			30
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112	2	N	-0-			30
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	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													
02	44 N	12	-0-	-32	-0-		12	2	N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
06	12 N	9	-0-	-3	-0-		9	2	N	-0-			-0-
07	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADDO 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.													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 3914 - 3927	
LESIKAR													
02	11945 X	2792	-0-	-9153	-0-		2792	2	N	-0-			99
03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-		3174	2	N	-0-			99
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-		3079	2	N	-0-			99
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-		3088	2	N	-0-			99
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-		3053	2	N	-0-			99
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		3372	2	N	-0-			99

DALWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 3886 - 3906			
02	691 N	125	-0-	-566	-0-		125	2	N	-0-			22
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2	N	-0-			22
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2	N	-0-			22
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	2	N	-0-			22
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2	N	-0-			22
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-			22

LESIKAR, WM.		WELL #: 1		RRCID -> 291411		COMPL. DATE 08/03/2021		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 3714 - 3729			
02	1145 N	240	-0-	-905	-0-		240	2	N	-0-			-0-
03	310 N	255	-0-	-55	-0-		255	2	N	-0-			-0-
04	270 N	250	-0-	-20	-0-		250	2	N	-0-			-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332	2	N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-		229	2	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2	N	-0-			-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
LITTLE E. A.				WELL #: 1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	799 N	281	-0-	-518	-0-	281 2		N	-0-		11
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		11
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		11
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		11
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		11
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		11

ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185				SMITH			
SMITH				WELL #: 4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	PERF. N/A			
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
03	465 N	191	-0-	-274	-0-	191 3		N	-0-		-0-
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208 3		N	-0-		-0-
05	465 N	290	-0-	-175	-0-	290 3		N	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-

CRAVENS				WELL #: 3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266 - 4272			
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-		-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-

STANLEY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 3858 - 3770			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284				HAMBLIN			
HAMBLIN				WELL #: 2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH 5628	PERF. 4210 - 4238			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXXN				630579				COLLINS, W. L.			
COLLINS, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A			
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXKN		//CONT.// 630579								
ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
02	392 N	350	-0-	-42	-0-	350 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970		
02	392 N	332	-0-	-60	-0-	332 2	N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		RRCID -> 067293		COMPL. DATE 07/02/1976		TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4329 -		0
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #: 1								
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
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
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009										

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #: 3		RRCID -> 073016		COMPL. DATE 05/25/1977		TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
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
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023										

MARTIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 073107		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.		//CONT.// 643730							
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #: 1		RRCID -> 080408	COMPL. DATE 12/05/1978	TOTAL DEPTH 5345	PERF. 4198	- 4208	
M	O	GAS 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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39
07	P&A	COND	-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	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	0	A	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	13
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	13

SANDERS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 086106	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 4024	- 4034	
02	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	37

BUD		WELL #: 2		RRCID -> 108233	COMPL. DATE 10/25/1983	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 4181	- 4190	
02	10	N	10	-0-	-0-	10 2	N	-0-	5
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
04	10	N	10	-0-	-0-	10 2	N	-0-	5
*05	10	N	10	-0-	-0-	10 2	N	-0-	5
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
07	10	N	-0-	-0-	-10		N	-0-	5

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 064082	COMPL. DATE 04/12/1975	TOTAL DEPTH 5355	PERF. N/A
NOLAND, TRUMAN									
02	5	N	3	-0-	-2	3 2	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	2	N	1	-0-	-1	1 2	N	-0-	-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1		N	NO RPT	-0-

ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 074932	COMPL. DATE 11/26/1977	TOTAL DEPTH 4418	PERF. N/A		
02	28	N	7	-0-	-21	7 2	N	-0-	-0-
03	31	N	2	-0-	-29	2 2	N	-0-	-0-
04	7	N	1	-0-	-6	1 2	N	-0-	-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7		N	-0-	-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2		N	-0-	-0-
07	1	N	NO RPT	-0-	-1		N	NO RPT	-0-

 TOTO (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
 JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

M	ALLOW 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
02	15 N		3	-0-	-12	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	7 N		-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
04	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
05	3 N		-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

 ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

02	539 N		113	-0-	-426	-0-	113 2			N	-0-			-0-
03	113 N		113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-
04	90 N		7	-0-	-83	-0-	7 2			N	-0-			-0-
05	93 N		8	-0-	-85	-0-	8 2			N	-0-			-0-
06	90 N		7	-0-	-83	-0-	7 2			N	-0-			-0-
07	7 N	NO RPT	-0-	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-

 LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685

02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543

02	13 N		3	-0-	-10	-0-	3 2			N	-0-			-0-
03	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
04	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
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	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

 BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814

02	163 N		83	-0-	-80	-0-	83 2			N	-0-			-0-
03	83 N		83	-0-	-0-	-0-	83 2			N	-0-			-0-
04	90 N		88	-0-	-2	-0-	88 2			N	-0-			-0-
05	93 N		68	-0-	-25	-0-	68 2			N	-0-			-0-
06	90 N		60	-0-	-30	-0-	60 2			N	-0-			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

 SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
 LEATHERWOOD-ROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084665 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924

02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
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

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SMILEY, JERRY				789686					
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	CAPACITY		CNTY: PARKER		
DONALD, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3914 - 3942
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 6/21/2023									

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507	CAPACITY		CNTY: PARKER		
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	292771	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4114 - 4265
02	545 N	46	-0-	-499	-0-	46 3			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3			-0-

TOTO (CADDO LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
CASE RESOURCES, LLC		WELL #:		139140					
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH 6115 PERF. 3198 - 3238
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SHAW				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
SHAW		WELL #:		2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014 PERF. 3286 - 3372
02	116 N	1	-0-	-115	-0-	1 3			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

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

TOTO (LIME M-1)		90813 630		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		WELL #: 5		RRCID -> 070173		COMPL. DATE 02/01/1977		TOTAL DEPTH 6128		PERF. 3470 - 0
SMITH												
02	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3	N	-0-			-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 073860		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A		
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
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-

STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078035		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 2910 - 2945		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

ISBELL "21"		WELL #: 21 C		RRCID -> 079802		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 5615		PERF. 2808 - 2846		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

CAMPBELL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 080939		COMPL. DATE 07/18/1978		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3205 - 3245		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BLAIR-WOODY		WELL #: 3		RRCID -> 083891		COMPL. DATE 06/14/1979		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2812 - 2946		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANLEY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 084182		COMPL. DATE 08/15/1979		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2847 - 2864		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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

TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #: 1		RRCID -> 018484		COMPL. DATE 03/28/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2413 - 2603			
POOLVILLE UNIT 5															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

DUVALL, LOUIS		236530		WELL #: 1		RRCID -> 087271		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 2813		PERF. 2216 - 2224			
DUVALL BROTHERS															
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		WELL #: 2		RRCID -> 084669		COMPL. DATE 07/30/1979		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3480 - 3499			
GRANSTAFF UNIT															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 018481		COMPL. DATE 05/20/1960		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2354 - 2368			
PHILLIPS, T. J., -A-															
02	473 N	204	-0-	-269	-0-	204	2				N	-0-			-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, K.		WELL #: 1		RRCID -> 079601		COMPL. DATE 10/12/1978		TOTAL DEPTH 2896		PERF. 2552 - 2560					
02	35 N	18	-0-	-17	-0-	18	2				N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2				N	-0-			-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2				N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHBROOK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 094706		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3498 - 3635					
02	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2				N	-0-			-0-
03	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2				N	-0-			-0-
04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2				N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311										
SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID -> 165968		COMPL. DATE 07/15/1978		TOTAL DEPTH 2883		PERF. 2808 - 2816			
02	63 N	21	-0-	-42	-0-		21	2		N	-0-		-0-	
03	31 N	22	-0-	-9	-0-		22	2		N	-0-		-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2		N	-0-		-0-	
05	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-		-0-	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2		N	-0-		-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		-0-	

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID -> 018479		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1796 - 1806			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TOTO, SOUTH (CADD O LIME)				90817 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
KEYES, T.H. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 082704		COMPL. DATE 09/06/1978		TOTAL DEPTH 5664		PERF. 3030 - 3344			
02	364 N	347	-0-	-17	-0-		347	2		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

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			
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2		N	-0-		-0-	
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		1273	2		N	-0-		-0-	
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673	2		N	-0-		-0-	
05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-		1744	2		N	-0-		-0-	
06	1230 N	1112	-0-	-118	-0-		1112	2		N	-0-		-0-	
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3362 - 3374		
STASH												
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 3318 - 3322		
RANCH EIGHT												
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L		100160		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892		
THOMPSON, HORACE												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		194816		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345 PERF. 801 - 806		
CUPPS, R. W. "B"												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CUPPS, R. W. "B"		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796		
CUPPS, R. W. "B"												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

CUPPS, R. W. "B"		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W. "B"		194816		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864 PERF. 797 - 800		
CUPPS, R. W. "B"												
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
EVANS, DANA E.				255552							
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID -> 103823	COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1175	PERF. 832	-	838	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148							
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
EVANS, DOYLE		WELL #:		1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1316	-	1319	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH 1597	PERF. 990	-	1014	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
CADDO OPERATING INC.			122567					
MINEAR, C.M.		WELL #:	12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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-
MINEAR, C. M.		WELL #:	13	RRCID -> 112082	COMPL. DATE 07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF. 929 - 941
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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-
RICE DRILLING COMPANY			706685					
RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 960
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TRIPLE -H- (GRAY)			91330 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.			278703					
FREEMAN-E-		WELL #:	2	RRCID -> 103514	COMPL. DATE 12/02/1982	TOTAL DEPTH	3777	PERF. 3685 - 3712
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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-
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-

TUCKCO (CONGL.)		//CONT.//		91626 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
JOHNSON FARM				433684										
JOHNSON, DOKE & KATHI				WELL #:	1	RRCID ->	245024	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3210 - 3220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION				872285			CNTY: EASTLAND							
BOND, TRAVIS				WELL #:	3	RRCID ->	156208	COMPL. DATE	04/23/1984	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3188 - 3196	
02	678 R	152	-0-	-526	-0-	152	2			N	-0-			-0-
03	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-

BOND, TRAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	156209	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3429	PERF.	3190 - 3198	
02	222 R	49	-0-	-173	-0-	49	2			N	-0-			-0-
03	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)				91727 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
LOWE, DANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	018493	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
02	1022 N	155	-0-	-867 B	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			Y	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			Y	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #:	2	RRCID ->	072430	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	PERF.	N/A	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TULLOS, W. H.				WELL #:	16	RRCID ->	073017	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	N/A	
02	1017 N	171	-0-	-846 B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3			N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977			TOTAL DEPTH 3286 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	976 N	164	-0-	-812 B	-0-	164	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	3		N	-0-		-0-
04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3		N	-0-		-0-
05	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-		-0-
06	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3		N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-		-0-

GRAY, JULIUS		WELL #: 1		RRCID -> 085805		COMPL. DATE 07/20/1979			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4132 - 4183			
02	921 N	218	-0-	-703 B	-0-	218	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3		N	-0-		-0-
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3		N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-		-0-
06	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3		N	-0-		-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
02	51 N	8	-0-	-43 B	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	3		Y	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3		Y	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3		Y	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3		Y	-0-		-0-

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298			
02	603 N	91	-0-	-512 B	-0-	91	3		Y	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3		Y	-0-		-0-
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3		Y	-0-		-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3		Y	-0-		-0-
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		Y	-0-		-0-
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3		Y	-0-		-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 175340		COMPL. DATE 11/01/1999			TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3349 - 3966			
02	2800 N	1591	-0-	-1209 B	6316	1591	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			6316								
03	3100 N	1642	-0-	-1458 B	4858	1642	3		N	-0-		-0-
04	3000 N	1842	-0-	-1158 B	3700	1842	3		N	-0-		-0-
05	3100 N	2042	-0-	-1058 B	2642	2042	3		N	-0-		-0-
06	3000 N	1837	-0-	-1163 B	1479	1837	3		N	-0-		-0-
07	3100 N	2237	-0-	-863 B	616	2237	3		N	-0-		-0-

ROGERS, T. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199325		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3695 - 4760			
02	2800 N	623	-0-	-2177 B	951	604	3	19	9	N	17	117
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			951								
03	1609 N	658	-0-	-951 B	-0-	640	3	18	9	N	16	133
04	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	715	3	20	9	N	18	151
05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	828	3	21	9	N	19	170
06	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	739	3	32	9	N	29	24
07	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	898	3	22	9	N	20	44

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION				427179											
VEALE, A. S., -C-		WELL #:		6		RRCID -> 018500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	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
02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	3			N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-

PETEX				659782											
TULLOS, W. H.		WELL #:		12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3215 - 3230	
02		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	296	2	1	9	Y	1			5
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	598	2	1	9	Y	1	3	1	3
04		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	543	2	2	9	Y	2	2	1	3
05		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	559	2	3	9	Y	3			6
06		570 N	503	-0-	-67 B	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	1	6
07		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT			6

VEALE, A. S.		WELL #:		3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A			
02		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
05		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
06		150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TULLOS W. H.		WELL #:		13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH		3186 PERF. 3129 - 3186			
02		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	174	2	11	9	Y	10			45
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		465 N	372	-0-	-93 B	-0-	350	2	22	9	Y	20	52	1	13
04		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	510	2	36	9	Y	33	36	1	10
05		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	570	2	51	9	Y	46			56
06		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	528	2	59	9	Y	54	54	1	56
07		558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					Y	NO RPT			56

TULLOS, W. H.		WELL #:		17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH		3217 PERF. N/A			
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	83	2	4	9	Y	4			18
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	167	2	11	9	Y	10	24	1	4
04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	203	2	18	9	Y	16	17	1	3
05		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	234	2	24	9	Y	22			25
06		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	228	2	29	9	Y	26	25	1	26
07		217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					Y	NO RPT			26

TULLOS, W. H.		WELL #:		14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH		3202 PERF. N/A			
02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	257	2	8	9	Y	7			27
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	519	2	15	9	Y	14	37	1	4
04		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	436	2	26	9	Y	24	25	1	3
05		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	487	2	35	9	Y	32			35
06		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	499	2	42	9	Y	38	38	1	35
07		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					Y	NO RPT			35

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	3	15
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	Y	6	6
04	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	Y	10	5
05	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	Y	14	19
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	Y	16	19
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-	Y	NO RPT	19

VEALE, A. S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	Y	1 2	-0-
07	0 N	NO RPT	-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	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	5	20
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	Y	10	6
04	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	Y	16	5
05	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	Y	22	27
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	Y	26	28
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-	Y	NO RPT	28

TULLOS, W. H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215	
02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	Y	1	4
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	Y	2	-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	Y	4	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	Y	5	5
06	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	Y	6	4
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-	Y	NO RPT	4

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	
02	252 N	206	-0-	-46		-0-	N	-0-	86
03	279 N	173	-0-	-106		-0-	N	-0-	86
04	309 N	309	-0-	-0-		-0-	N	-0-	86
05	341 N	341	-0-	-0-		-0-	N	-0-	86
06	281 N	281	-0-	-0-		-0-	N	-0-	86
07	310 N	235	-0-	-75		-0-	N	-0-	86

UNION HILL (STRAWN)		92464 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782							
HOUSTON		WELL #: 1		RRCID -> 137076		COMPL. DATE 02/24/1985		TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980	
02	907 N	907	-0-	-0-		-0-	N	-0-	53
03	1302 N	1273	-0-	-29		-0-	N	21	74
04	1211 N	1211	-0-	-0-		-0-	N	30	104
05	1160 N	1160	-0-	-0-		-0-	N	-0-	104
06	1230 N	1099	-0-	-131		-0-	N	-0-	104
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240		-0-	N	NO RPT	104

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.) 92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 GILMORE-OWEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	2800 N	1305	-0-	-1495	2509	1305 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	1585	-0-	-1515	994	1585 2		N	-0-			-0-
04	2473 N	1479	-0-	-994	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
05	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
06	1470 N	1180	-0-	-290	-0-	1180 2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1209 2		N	-0-			-0-

VALERA (CROSSCUT) 92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 HGN OPERATING I, LLC 383323
 MCCORD "A" WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCORD -F- WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

02	98 N	47	-0-	-51	-0-	47 2		N	-0-			20
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			20
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-			20
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			20
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			20
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			20

MCCORD -H- WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A

02	2309 N	457	-0-	-1852	-0-	457 2		N	-0-			-0-
03	620 N	543	-0-	-77	-0-	543 2		N	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
05	496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-			-0-
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 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

02	2800 N	653	-0-	-2147	552	649 2	4 9	N	4			102
03	1323 N	771	-0-	-552	-0-	767 2	4 9	N	4			106
04	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 2		N	-0-			106
05	713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2		N	-0-			106
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	979 2	7 9	N	6			112
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	675 2		N	-0-			112

MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

02	699 N	130	-0-	-569	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		Y	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		Y	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			-0-

VALERA (MORRIS)		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
HGN OPERATING I, LLC		383323												
RAE, GEORGE B.		WELL #: 2		RRCID -> 018503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 3720		PERF. 3280 - 3308				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

VAN DYKE (ATOKA)		93070 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
GOEN		WELL #: 1		RRCID -> 078171		COMPL. DATE 01/09/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3819 - 3824				
M	O	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

02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	8	1	15	3	Y	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-			-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	Y	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	Y	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHARTON A		WELL #: 1		RRCID -> 136249		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3704 - 3710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

VAN DYKE (CISCO 600)		93070 351		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO CROSS, LLC		637384												
COLLINS		WELL #: 1A		RRCID -> 094186		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 803		PERF. 594 - 608				
M	O	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

02	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-

VEALE (MARBLE FALLS)		93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION		427179		WELL #: 1		RRCID -> 057418		COMPL. DATE 10/08/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3804 - 3816	
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	
02	140 #	106	-0-	-34	-0-	106	3		N	-0-		16	
03	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-		16	
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3		N	-0-		16	
05	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-		16	
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-		16	
07	124 #	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-		16	

WALKER, G. B.				WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
02	28 #	2	-0-	-26	-0-	2	3		Y	-0-		29	
03	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-		29	
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		Y	-0-		29	
05	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-		29	
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-		29	
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-		29	

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
02	84 #	41	-0-	-43	-0-	41	3		Y	-0-		21	
03	93 #	32	-0-	-61	-0-	32	3		Y	-0-		21	
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-		21	
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	57	3	3	9	Y	3	24	
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	26	
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	27	

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
02	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		5	
03	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-		5	
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-		5	
05	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3		Y	-0-		5	
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3		Y	-0-		5	
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		Y	-0-		5	

VEALE, A. S. "C"				WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
02	56 #	40	-0-	-16	-0-	40	3		Y	-0-		7	
03	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-		7	
04	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	3		Y	-0-		7	
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	18	3		Y	-0-		7	
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-		7	
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-		7	

MM TERRY RANCH, LTD.				WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
02	980 #	808	-0-	-172	-0-	738	3	70	9	Y	64	164	
03	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	955	3	121	9	Y	110	91	
04	1050 #	1005	-0-	-45	-0-	963	3	42	9	Y	38	129	
05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1119	3	39	9	Y	35	10	
06	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1037	3	45	9	Y	41	51	
07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1071	3	22	9	Y	20	71	

VEALE, A.S. "C"				WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
02	728 #	589	-0-	-139	-0-	587	3	2	9	Y	2	42	
03	775 #	539	-0-	-236	-0-	539	3		Y	-0-		42	
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-		42	
05	710 R	710	-0-	-0-	-0-	706	3	4	9	Y	4	46	
06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	694	3	4	9	Y	4	50	
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	712	3	2	9	Y	2	52	

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179								
VEALE, A.S. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	128818	COMPL. DATE	12/24/1988	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3894 - 3916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	178 R	178	-0-	-0-	-0-		176 3		2 9	Y	2	49
03	527 #	225	-0-	-302	-0-		225 3			Y	-0-	49
04	510 #	264	-0-	-246	-0-		264 3			Y	-0-	49
05	527 #	322	-0-	-205	-0-		316 3		6 9	Y	5	54
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-		243 3		6 9	Y	5	59
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-		325 3		3 9	Y	3	62

MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 - 3890
02	28 #	10	-0-	-18	-0-		10 3			Y	-0-	20
03	31 #	16	-0-	-15	-0-		16 3			Y	-0-	20
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34 3			Y	-0-	20
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33 3			Y	-0-	20
06	30 #	8	-0-	-22	-0-		8 3			Y	-0-	20
07	31 #	12	-0-	-19	-0-		12 3			Y	-0-	20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032
VEALE PARKS "1405"												
02	658 R	314	-0-	-344	-0-		314 2			N	-0-	-0-
03	379 R	379	-0-	-0-	-0-		379 2			N	-0-	-0-
04	367 R	367	-0-	-0-	-0-		367 2			N	-0-	-0-
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-		368 2			N	-0-	-0-
06	360 #	348	-0-	-12	-0-		348 2			N	-0-	-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-		345 2			N	-0-	-0-

VIEW (CISCO)		WELL #:		1	RRCID ->	018510	COMPL. DATE	05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	2339 - 2347
BUSTAMANTE OIL COMPANY												
GALLE												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

P.I.D. DRILLING INC		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413
PETREE, D. T.												
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

VINES (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		2	RRCID ->	223625	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	4368 - 4438
SOJOURNER DRILLING CORPORATION												
VINES, W. C.												
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2			N	-0-	80
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-		310 2		6 9	N	5	85
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297 2			N	-0-	85
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-	85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96

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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683							
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4256 - 4294	
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-		N	-0-	25
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	27
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	77 2	N	-0-	27
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-	27
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-	27
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-	27
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158	
02	DLQ G-10	69	-0-	69	492	69 2	Y	-0-	14
03	DLQ G-10	165	-0-	165	657	165 2	Y	-0-	14
04	DLQ G-10	166	-0-	166	823	166 2	Y	-0-	14
05	DLQ G-10	145	-0-	145	968	145 2	Y	-0-	14
06	1090 N	122	-0-	-968	-0-	122 2	Y	-0-	14
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2	Y	-0-	14
GRAGG NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168	
02	492 N	69	-0-	-423	-0-	69 2	N	-0-	14
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-	14
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-	14
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	14
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2	N	-0-	14
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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	
02	2800 N	525	-0-	-2275	72	525 2	N	-0-	188
03	652 N	580	-0-	-72	-0-	580 2	N	-0-	188
04	570 N	549	-0-	-21	-0-	549 2	N	-0-	188
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	188
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-	188
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-	188

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
WINDHAM J. T.		WELL #:		1 C	RRCID -> 061709	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4928 PERF. 4728 - 0			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.B. WRIGHT (CONGL)		94235 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SCRANTON EXPLORATION		760227										
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID -> 255488	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3434 - 3438			
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS)		94255 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PLACE OIL AND GAS CO.		667700										
POWERS, ET AL		WELL #:		1 A	RRCID -> 270187	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3252 - 3256			
02	504 N	383	-0-	-121	-0-	383	2	N	-0-			-0-
03	403 N	80	-0-	-323	-0-	80	2	N	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-			-0-
07	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			
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2	N	-0-			-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS)		94268 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857										
MITCHELL, J. L.		WELL #:		1	RRCID -> 110965	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3596 PERF. 3498 - 3504			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

3 B ENTERPRISES, INC.		953632		RRCID -> 113370		COMPL. DATE		09/17/1984	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3432 - 3438		
RINGO		WELL #:		10								
02	2755 N	454	-0-	-2301	-0-	454	2	Y	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-			-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	2	Y	-0-			-0-

WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 127400 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540											
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

W.P. (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE		94354 500 088563	ASSOCIATED	49B	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 #: 2 RRCID -> 292035 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3669 - 3679											
02	1119 R	352	-0-	-767	-0-	352 2	N	-0-			-0-
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-			-0-
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			-0-
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-			-0-

WADDELL RANCH (CONGL) HILLTOP PETROLEUM LLC W B R -WADDELL RANCH		94490 500 388911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628											
02	924 N	801	-0-	-123	-0-	801 2	N	-0-			35
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-			35
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-			35
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-			35
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-			35
07	1023 N	628	-0-	-395	-0-	626 2	N	2 9	2		37

WADDELL		94490 500 388911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526											
02	1064 N	830	-0-	-234	-0-	824 2	N	5			112
03	1178 N	736	-0-	-442	-0-	703 2	N	30			142
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	718 2	N	30			172
05	930 N	810	-0-	-120	-0-	800 2	N	9			181
06	720 N	570	-0-	-150	-0-	564 2	N	5			186
07	775 N	126	-0-	-649	-0-	126 2	N	-0-	165 1		21

WALKER-BUCKLER (CADD) OKIE OPERATING COMPANY, LTD. EWB		94755 250 621080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON						
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 -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280											
02	465 N	64	-0-	-401	-0-	63 2	N	1			68
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	69			137
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	843 2	N	41			178
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	764 2	N	14	151 1		41
06	930 N	704	-0-	-226	-0-	679 2	N	23			64
07	930 N	663	-0-	-267	-0-	641 2	N	20			84

WALKER-DAVIS (CADD) PARKER ENERGY COMPANY WALKER ESTATE		94762 166 640154	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	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 #: D 1 RRCID -> 018517 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116											
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	3	-0-	3	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					23
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					23
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					23
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					23
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					23
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					23

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

02	887 R	887	-0-	-0-	-0-	835	2	52	9	N	47					56
03	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					56
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	579	3	8	9	N	7	54	1			9
05	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					9
06	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					9
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	656	3	24	9	N	22					31

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

02	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023 - WELL PLUGGED 3/16/2023

PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911

02	364 #	260	-0-	-104	-0-	260	2			N	-0-					197
03	403 #	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					197
04	390 #	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-					197
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					197
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					197
07	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					197

LEVERIDGE, M. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218210 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
DENTON EXPLORATION, INC. 216418
CHANDLER 'A' WELL #: 1DX RRCID -> 165393 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935

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
02	326 R	100	-0-	-226	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
05	124 #	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
06	120 #	55	-0-	-65	-0-	55 2		N	-0-			-0-
07	124 #	47	-0-	-77	-0-	47 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

02	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			7
03	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			7
04	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			7
05	0 #	8	-0-	8	-0-	8 2		Y	-0-			7
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			7
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

PETEX 659782
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955

02	532 #	478	-0-	-54	-0-	464 2	14 9	N	13	161 1		15
03	589 #	509	-0-	-80	-0-	509 2		N	-0-			15
04	588 R	588	-0-	-0-	-0-	492 2	96 9	N	87			102
05	558 #	506	-0-	-52	-0-	506 2		N	-0-			102
06	540 #	488	-0-	-52	-0-	488 2		N	-0-			102
07	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			102

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

02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			153
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			153
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			153

DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064

02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
03	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
BUCKLER TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 066891 COMPL. DATE 05/31/1976 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280								
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	139202	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3956 - 4008	
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
02	560 N	370	-0-	-190	-0-	370 2		N	-0-			14
03	589 N	415	-0-	-174	-0-	415 2		N	-0-			14
04	540 N	424	-0-	-116	-0-	424 2		N	-0-			14
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			14
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	285 2		N	-0-			14
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2		N	-0-			14

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK "N1"		WELL #:		1	RRCID ->	209226	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4062 - 4080	
02	2800 N	292	-0-	-2508	273	292 2		N	-0-			-0-
03	1205 N	932	-0-	-273	-0-	932 2		N	-0-			-0-
04	840 N	694	-0-	-146	-0-	694 2		N	-0-			-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2		N	-0-			-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	770 2		N	-0-			-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-			-0-

LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 - 4070	
02	2686 N	483	-0-	-2203	-0-	483 2		N	-0-			-0-
03	496 N	446	-0-	-50	-0-	446 2		N	-0-			-0-
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 2		N	-0-			-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2		N	-0-			-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		N	-0-			-0-
07	496 N	315	-0-	-181	-0-	315 2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
WALKER, ALICE ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 - 3973	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	9	-0-	9	-0-	9 2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX				659782								
WALKER, ALICE, -A-		WELL #:		1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 - 3952	
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			7
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			7
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			7
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			7
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			7
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT			7

BUCKLER, J. TRUST		WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 - 4176	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)			94762 507		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC			016944											
ALLEN "1045"			WELL #: 1		RRCID -> 261071			COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
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

DELTA OIL & GAS LTD.			213703											
E F 1403			WELL #: 2		RRCID -> 176248			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942			
02		1398 N	300	-0-	-1098	-0-	300	3		N	-0-			30
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			30
04		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3		N	-0-			30
05		341 N	280	-0-	-61	-0-	280	3		N	-0-			30
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			30
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			30

MOON RANCH "B"			WELL #: 1		RRCID -> 179316			COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOON RANCH "C"			WELL #: 1		RRCID -> 182477			COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054			
02		1506 N	270	-0-	-1236	-0-	268	3	2 9	N	2			32
03		322 N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3 9	N	3			35
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3 9	N	3			38
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1 9	N	1			39
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2 9	N	2			41
07		341 N	304	-0-	-37	-0-	301	3	3 9	N	3			44

E.C. HINDMAN OIL AND GAS			238196											
WALKER-BUCKLER			WELL #: 1		RRCID -> 161447			COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026			
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
03		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
04		330 N	89	-0-	-241	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05		341 N	76	-0-	-265	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

GTG OPERATING, LLC			337080											
BLACK BROS.			WELL #: 34BB		RRCID -> 261072			COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3990			
02		2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-				N	-0-			237
03		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	435	1	2806 2	N	-0-			237
04		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	248	1	4849 2	N	-0-			237
05		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	158	1	4527 2	N	-0-			237
06		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT			237
07		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-				N	NO RPT			237

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080														
BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3981 - 3988								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998								
02	588 N	370	-0-	-218	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	589 N	415	-0-	-174	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	540 N	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					-0-

KROH OPERATING LLC		478245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994								
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					108
03	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					108
04	570 N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					108
05	651 N	495	-0-	-156	-0-	495	2			N	-0-					108
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					108
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					108

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154								
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					34
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					34
04	480 N	430	-0-	-50	-0-	430	2			N	-0-					34
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					34
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					34
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					34

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675														
WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960								
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 - 4190
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		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
02	2800	N	900	-0-	-1900	2159	882 3	18 9	Y	16	168 1		23
03	3022	N	863	-0-	-2159	-0-	850 3	13 9	Y	12			35
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	833 3	10 9	Y	9			44
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	876 3	9 9	Y	8			52
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	869 3	15 9	Y	14			66
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	887 3	10 9	Y	9			75

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 - 3968
02	2800	N	579	-0-	-2221	462	573 2	6 9	N	5			71
03	1180	N	718	-0-	-462	-0-	715 2	3 9	N	3			74
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648 2	3 9	N	3			77
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717 2	4 9	N	4			81
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	657 2	3 9	N	3			84
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687 2	3 9	N	3			87

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710
02	2800	N	590	-0-	-2210	482	590 2		N	-0-			-0-
03	1027	N	545	-0-	-482	-0-	545 2		N	-0-			-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575 2		N	-0-			-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618 2		N	-0-			-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477 2		N	-0-			-0-
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	385 2		N	-0-			-0-

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820
02	2800	N	1001	-0-	-1799	1687	844 2	157 9	N	143	168 1		211
03	2683	N	996	-0-	-1687	-0-	834 2	162 9	N	147	169 1		189
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	878 2	173 9	N	157	170 1		176
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	756 2	153 9	N	139	168 1		147
06	810	N	809	-0-	-1	-0-	670 2	139 9	N	126	168 1		105
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	911 2	172 9	N	156	169 1		92

PARKER ENERGY COMPANY				640154									
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	5	-0-	5	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782											
WALKER, ALICE, -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 -	4047	
M	O	GAS	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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT			49

WALKER, ALICE, -B-				WELL #:	1 C	RRCID ->	018530	COMPL. DATE	05/11/1958	TOTAL DEPTH	4413	PERF.	4048 -	4058	
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-	
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-	
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-	
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-	
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
07	248	N	NO	RPT	-0-	-248				N	NO	RPT		-0-	

THOMAS				WELL #:	2L	RRCID ->	148241	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3976 -	4076	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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-				Y	NO	RPT		-0-	

WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER							
WALSH & WATTS, INC.				895060											
WALSH RANCH WEST				WELL #:	R 4	RRCID ->	242976	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	4690 -	4710	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-	
07	SWR	10	NO	RPT	-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	
02	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	783			N	NO	RPT		-0-	
03	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	783			N	NO	RPT		-0-	
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	783			N	NO	RPT		-0-	
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-	

WALSH RANCH WEST				WELL #:	P 3	RRCID ->	252537	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	6083	PERF.	5024 -	5070	
02	66553		9009	-0-	-57544	-0-	9009	2		Y	-0-			-0-	
03	10668		9798	-0-	-870	-0-	9798	2		Y	-0-			-0-	
04	8640		8530	-0-	-110	-0-	8530	2		Y	-0-			-0-	
05	8928		7079	-0-	-1849	-0-	7079	2		Y	-0-			-0-	
06	9660 #		303	-0-	-9357	-0-	303	2		Y	-0-			-0-	
07	9982 #		133	-0-	-9849	-0-	133	2		Y	-0-			-0-	

WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)			94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.			895060									
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242465		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4946 - 4976	
M	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 236600		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5890 - 5906	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH WEST			WELL #: S 4		RRCID -> 245556		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 6372		PERF. 5890 - 5900	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4		RRCID -> 247982		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5896 - 5914	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5890 - 5904	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER										
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060										
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912										
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836										
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5886 - 5904										
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220			N	NO RPT	-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838										
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALSH RANCH (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060													
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850													
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866													
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408			N	NO RPT			-0-
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-

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													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352			N	NO RPT			-0-
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-

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS)		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
HW OPERATING, LLC		341598												
ELDER		WELL #: 2		RRCID -> 262055		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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						
02	769 N	522	-0-	-247	-0-	522	2	Y	-0-					15
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-					15
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	Y	-0-					15
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-					15
06	600 N	10	-0-	-590	-0-	10	2	Y	-0-					15
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552	2	Y	-0-					15

WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160						
02	14B2 EXT	344	-0-	344	456	344	2	Y	-0-					31
03	14B2 EXT	697	-0-	697	1153	697	2	Y	-0-					31
04	14B2 EXT	1114	-0-	1114	2267	1114	2	Y	-0-					31
05	4488 X	2221	-0-	-2267	-0-	2221	2	Y	-0-					31
06	14B2 EXT	2482	-0-	2482	2482	2482	2	Y	-0-					31
07	2482 X	-0-	-0-	-2482	-0-			Y	-0-					31

WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178						
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	2	Y	-0-					7
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	Y	-0-					7
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	Y	-0-					7
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	Y	-0-					7
06	540 N	7	-0-	-533	-0-	7	2	Y	-0-					7
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-					7

WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6083 PERF. 6216 - 6236						
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 246678		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180						
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	Y	-0-					7
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2	Y	-0-					7
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	2	Y	-0-					7
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-					7
06	540 N	24	-0-	-516	-0-	24	2	Y	-0-					7
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	Y	-0-					7

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2177	-0-	-623	16230	2177	2			Y	-0-					20
03	3100 N	2383	-0-	-717	15513	2383	2			Y	-0-					20
04	3000 N	2295	-0-	-705	14808	2295	2			Y	-0-					20
05	3100 N	2366	-0-	-734	14074	2366	2			Y	-0-					20
06	3000 N	2283	-0-	-717	13357	2283	2			Y	-0-					20
07	3100 N	2350	-0-	-750	12607	2350	2			Y	-0-					20

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180

02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					35
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					35
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					35
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10	540	-0-	540	546	540	2			Y	-0-					35

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170

02	302 N	56	-0-	-246	-0-	56	2			Y	-0-					4
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					4
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-					4
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193

02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					25
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					25
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					25
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A

02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS)
FORTUNA EXPLORATION, INC.
RANCH EIGHT

95294 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
278703
WELL #: 2 RRCID -> 129914 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2845 - 2857

M	ALLOW CODE	GAS 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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON (CADD0)
G & F OIL, INC.
EUBANKS "A"

95493 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
292000
WELL #: 1 RRCID -> 092942 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3750 - 3760

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS (GARDNER SAND)
CAMPANA PETROLEUM COMPANY
HELM "A"

95502 600 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
127700
WELL #: RRCID -> 118292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5477 - 5507

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019

TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.
BURWICK, WILLIE -A-

868730
WELL #: 2 RRCID -> 288614 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5590 - 5600

02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

3 S PRODUCTION, INC.
JONES, MARY -A-

953796
WELL #: 1 L RRCID -> 056183 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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									
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	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252															
FAMBROUGH CARL		WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 -								0	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-	
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-	
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-	
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-	
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-	

FAMBROUGH CARL		WELL #: 2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
05	DELQ PR	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-					-0-	
06	99 N	49	-0-	-50	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	

FAMBROUGH CARL		WELL #: 3		RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-	
05	DELQ PR	50	-0-	50	-0-	50	2			N	-0-					-0-	
06	99 N	49	-0-	-50	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	

FAMBROUGH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 -		1934					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
05	DELQ PR	48	-0-	48	-0-	48	2			N	-0-					-0-	
06	95 N	47	-0-	-48	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	

SAFARI RESOURCES, LLC		743194															
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #: 1		RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A									
02	127 N	20	-0-	-107	-0-	20	2			N	-0-					-0-	
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-	

WAYLAND (STRAWN 2175)		95521 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782												
STOKER, I.A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 200948		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
SAFARI RESOURCES, LLC		743194												
FAMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1810 - 1866						
02	160 N	26	-0-	-134	-0-	26	2		N	-0-				-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-				-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-				-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SEELY OIL COMPANY		763148												
CRUDGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780						
02	494 N	274	-0-	-220	-0-	96	1	178	2	N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	99	1	234	2	N	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	96	1	226	2	N	-0-			-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	99	1	143	2	N	-0-			-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	96	1	184	2	N	-0-			-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	99	1	148	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		95525 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
LANGFORD, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 185432		COMPL. DATE 10/02/1980		TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004						
02	1254 N	186	-0-	-1068	-0-	186	2		N	-0-				-0-
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-				-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-				-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-				-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-				-0-

CC OIL & GAS		140617						CNTY: STEPHENS						
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030						
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	90	3		N	-0-				26
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-				26
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22	3		N	-0-				26
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3		N	-0-				26
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3		N	-0-				26
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-				26

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
CC OIL & GAS		//CONT.//		140617									
MORRIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF.	3978 - 4095	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2		327
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	N	1		328
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	N	1		329
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-		329
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-		329
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-		329

PARKS, RHONE INC.				641520					CNTY: STEPHENS				
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3932 - 3940	
02	3668 X	3472	-0-	-196	-0-	3472	2			N	-0-		60
03	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-		60
04	3900 X	3874	-0-	-26	-0-	3874	2			N	-0-		60
05	4030 X	3869	-0-	-161	-0-	3869	2			N	-0-		60
06	3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786	2			N	-0-		60
07	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	3906	2			N	-0-		60

SEELY OIL COMPANY				763148					CNTY: STEPHENS				
CRUDGINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF.	3932 - 3938	
02	2415 N	1440	-0-	-975	-0-	1440	2			N	-0-		-0-
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-		-0-
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-		-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-		-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-		-0-
*07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: STEPHENS				
BRAZDA "A"		WELL #:		2AU	RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3984 - 4020	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)				95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
SATTEWHITE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122040	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3994 - 4018	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	159	-0-	159	162	159	2			Y	-0-		-0-
06	348	186	-0-	-162	-0-	186	2			Y	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-		-0-

SATTEWHITE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	123323	COMPL. DATE	02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3958 - 4073	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2	2	2			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	127	-0-	127	129	127	2			Y	-0-		-0-
06	278	149	-0-	-129	-0-	149	2			Y	-0-		-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-		-0-

WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889												
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 3714 - 3798						
M	ALLOW CODE	GAS 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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022														

WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
CASE RESOURCES, LLC		139140												
AREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3396 - 3452						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

HILLTOP PETROLEUM LLC		388911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566						
02	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-			-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXXN CARTER		630579												
		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
02	2800 N	669	-0-	-2131	-0-	480	669	2		N	-0-			-0-
03	1216 N	736	-0-	-480	-0-		736	2		N	-0-			-0-
04	600 N	571	-0-	-29	-0-		571	2		N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-		774	2		N	-0-			-0-
06	600 N	140	-0-	-460	-0-		140	2		N	-0-			-0-
07	589 N	273	-0-	-316	-0-		273	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						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEATHERFORD (STRAWN) //CONT.// 95583 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
 MONCRIEF RANCH WELL #: 2 RRCID -> 077283 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	563 N	251	-0-	-312	-0-	41	1	210	2	N	-0-			-0-
03	310 N	265	-0-	-45	-0-	69	1	196	2	N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	70	1	217	2	N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	90	1	223	2	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	2	N	-0-			-0-
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	123	1	250	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH WELL #: 5 RRCID -> 078353 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692

02	293 N	122	-0-	-171	-0-	20	1	102	2	N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	46	1	132	2	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	2	N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	54	1	154	2	N	-0-			-0-
*07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	76	1	155	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

02	14B2 EXT	30	-0-	30	60	30	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	30	-0-	30	90	30	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	30	-0-	30	120	30	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	125	5	2			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	125					N	NO RPT			-0-

RYDEL, A. C., JR. 739831
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2023

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

02	958	N	428	-0-	-530	B	-0-	50	1	378	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	79	1	536	2	N	-0-				-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	70	1	523	2	N	-0-				-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	72	1	492	2	N	-0-				-0-
06	600	N	577	-0-	-23	B	-0-	78	1	499	2	N	-0-				-0-
07	620	N	551	-0-	-69	B	-0-	69	1	482	2	N	-0-				-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

02	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2			N	-0-				-0-
04	270	N	246	-0-	-24	B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
05	403	N	237	-0-	-166	B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
06	390	N	260	-0-	-130	B	-0-	260	2			N	-0-				-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CIRCLE W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162281 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145

02	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	289	N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2			N	-0-				-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
05	155	N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
06	150	N	75	-0-	-75	B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//	95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC			714311								
HARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	2462 - 2481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	304 N	111	-0-	-193 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
05	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930								
FULLER, J. GU		WELL #:	1	RRCID ->	084287	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2315 - 2317
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
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-

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
02	448 N	214	-0-	-234 B	-0-	25 1	189 2	N	-0-		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	31 1	210 2	N	-0-		2
04	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	28 1	208 2	N	-0-		2
05	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	31 1	209 2	N	-0-		2
06	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	31 1	198 2	N	-0-		2
07	248 N	174	-0-	-74 B	-0-	22 1	152 2	N	-0-		2

BRADFORD, E.M.		WELL #:	2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2985 - 2995
02	180 N	76	-0-	-104 B	-0-	9 1	67 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	11 1	74 2	N	-0-		-0-
04	90 N	53	-0-	-37 B	-0-	6 1	47 2	N	-0-		-0-
05	93 N	45	-0-	-48 B	-0-	6 1	39 2	N	-0-		-0-
06	90 N	51	-0-	-39 B	-0-	7 1	44 2	N	-0-		-0-
*07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	11 1	78 2	N	-0-		-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)			95595 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889								
BAILEY		WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3897 - 4042
02	280 N	150	-0-	-130 B	-0-	18 1	132 2	N	-0-		13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	28 1	190 2	N	-0-		13
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	24 1	180 2	N	-0-		13
05	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	29 1	200 2	N	-0-		13
06	210 N	113	-0-	-97 B	-0-	15 1	98 2	N	-0-		13
*07	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	34 1	234 2	N	-0-		13

WEATHERFORD, WEST (ATOKA) //CONT.// 95595 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
 WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
03	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					7
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

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2022

OXXN 630579
 PLUMLEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 132383 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4118 - 4152

02	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WEEDON (MARBLE FALLS) 95823 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WINN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 128863 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2348 - 2360

02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					5
03	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					5
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					5
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					5
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					5
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					5

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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-

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		95827 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
SWINT		WELL #: 1		RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686 - 2814					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
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

LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
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

LINDLEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794 - 2808					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LINDLEY, W.W.		WELL #: 3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2712 - 2716					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
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

LINDLEY, W.W.		WELL #: 5		RRCID -> 115623		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2727 - 2731					
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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-

RUSSELL-BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 218844		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 2935		PERF. N/A					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEILLAN (STRAWN) OXXN FORD		95933 500 630579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
		WELL #:	1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	2790 - 2796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
02	424 N	198	-0-	-226	-0-	198	3		N	-0-			-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
07	14B2 EXT	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		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			62
07	14B2 EXT	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		
02	2800 N	1036	-0-	-1764	269	1036	2		Y	-0-			50
03	1113 N	844	-0-	-269	-0-	844	2		Y	-0-			50
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		Y	-0-			50
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	14		64
						15	9						
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	47	1	908	3	Y	1		65
						1	9						
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			65

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
HINKSON		WELL #:		1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 - 4172	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	485 N	179	-0-	-306	-0-	179	2			Y	-0-		17
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-		17
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-		17
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	1		18
						1	9						
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-		18
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		18

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	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	Y	-0-		-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	29	1	57	3	Y	-0-		-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	27	1	61	3	Y	-0-		-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	3	Y	-0-		-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	58	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38
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

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655									
CLEMENS		WELL #:		1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5170 - 5176	
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT		-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	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-		-0-
03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-		-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-		-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-		-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4287 - 5427	
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	229	2	N	-0-		71
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-		71
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-		71
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-		71
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-		71
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-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			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	259	

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	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
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	

WHITT (BASAL CONGL.)		97120 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
ATOKA OPERATING, INC.		036606									
MCCLENDON, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 211989		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4998 - 5006			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2015 N	591	-0-	-1424	-0-	591	2	N	-0-	-0-	
03	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2	N	-0-	-0-	
04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2	N	-0-	-0-	
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	2	N	-0-	-0-	
06	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2	N	-0-	-0-	
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	

WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494									
ERNEST ASHBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4991 - 4993			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	2800 N	469	-0-	-2331	1011	465	3	4 9	N	4	67
03	1515 N	504	-0-	-1011	-0-	504	3		N	-0-	67
04	540 N	475	-0-	-65	-0-	469	3	6 9	N	5	72
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1089	3	7 9	N	6	78
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	552	3	6 9	N	5	83
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-	83

RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
POWELL, HELEN		190494									
		WELL #: 1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-	-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
MILLER, MARY		190494									
		WELL #: 1		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971			
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
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2 3	Y	-0-	20
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5 3	Y	-0-	20
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26 3	Y	-0-	20
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	14	1	24 3	Y	-0-	20
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1 3	Y	-0-	20
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	20

WHITT (4000)		97120 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494											
WATERS TRAVIS E		WELL #: 1		RRCID -> 060401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5175		PERF. 1947 - 1970	
M	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	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

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		
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-			-0-
03	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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		
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	191	1	Y	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	220	1	Y	-0-			-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	291	1	Y	-0-			-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	223	1	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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		
02	1312 N	607	-0-	-705	-0-	584	2	N	21			76
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			76
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			76
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			76
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			76
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			76

WILENA (DUFFER		97370 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SEELY OIL COMPANY		763148										
ROBERTSON, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4056		
02	728 N	95	-0-	-633	-0-	90	1	N	-0-			160
03	341 N	152	-0-	-189	-0-	93	1	N	-0-			160
04	600 N	388	-0-	-212	-0-	90	1	N	-0-			160
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	93	1	N	3			163
						3	9					
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			163
*07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	93	1	N	-0-			163

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		479574								
ELLIS, D. N.		WELL #: 2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640		
M	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
02	700 #	615	-0-	-85	-0-	615 2	N	-0-		-0-
03	775 #	668	-0-	-107	-0-	668 2	N	-0-		-0-
04	720 #	640	-0-	-80	-0-	640 2	N	-0-		-0-
05	744 #	658	-0-	-86	-0-	658 2	N	-0-		-0-
06	690 #	606	-0-	-84	-0-	606 2	N	-0-		-0-
07	682 #	634	-0-	-48	-0-	634 2	N	-0-		-0-

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196								
BLACK BROTHERS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077		
M	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
02	4200	577	-0-	-3623	-0-	567 3	10 9 N	9		81
03	992 #	611	-0-	-381	-0-	601 3	10 9 N	9		90
04	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		90
05	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3	N	-0-		90
06	1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1484 3	6 9 N	5		95
07	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-		N	NO RPT		95

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
KLH OIL & GAS, INC.		448810								
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014		
M	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
02	63 N	30	-0-	-33	-0-	30 2	N	-0-		-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851								
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198		
M	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
02	3071 R	540	-0-	-2531	-0-	540 2	Y	-0-		-0-
03	775 #	495	-0-	-280	-0-	495 2	Y	-0-		-0-
04	630 #	590	-0-	-40	-0-	590 2	Y	-0-		-0-
05	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 2	Y	-0-		-0-
06	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2	Y	-0-		-0-
07	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2	Y	-0-		-0-

SRC-ALLEN		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
		058851								
		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097		
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
02	4026 R	667	-0-	-3359	-0-	667 2	Y	-0-		32
03	864 R	864	-0-	-0-	-0-	864 2	Y	-0-		32
04	969 R	969	-0-	-0-	-0-	969 2	Y	-0-		32
05	1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2	Y	-0-		32
06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	Y	-0-		32
07	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	Y	-0-		32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
		058851								
		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198		
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
02	8783 R	1678	-0-	-7105	-0-	1678 2	N	-0-		4
03	1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2	N	-0-		4
04	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	N	-0-		4
05	1581 #	1505	-0-	-76	-0-	1505 2	N	-0-		4
06	2099 R	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-		4
07	2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2	N	-0-		4

WILLIAMS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		058851								
SRC-STOVER			WELL #:		1	RRCID ->	130756	COMPL. DATE	05/26/2023	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2822 - 3091	
M	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 CODE	EOM BALANCE

02	84 #	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-		-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
04	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-		-0-
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-		-0-
07	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-		-0-

SRC-ALLEN "B"			WELL #:		2	RRCID ->	261144	COMPL. DATE	08/17/2022	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3050 - 3125	

02	789 R	225	-0-	-564	-0-	225	2			Y	-0-		-0-
03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-		-0-
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-		-0-
05	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-		-0-
06	240 #	173	-0-	-67	-0-	173	2			Y	-0-		-0-
07	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-		-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			WELL #:		1X	RRCID ->	118819	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF. 2923 - 2929	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARMS -A-			WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2858 - 2862	

02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-		-0-
03	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-		-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-		-0-
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-		-0-
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-		-0-
07	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-		-0-

ALLEN, E. A.			WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 2816 - 2820	

02	1652 #	1191	-0-	-461	-0-	1191	3			N	-0-		4
03	1829 #	1292	-0-	-537	-0-	1292	3			N	-0-		4
04	1770 #	1191	-0-	-579	-0-	1191	3			N	-0-		4
05	1488 #	1141	-0-	-347	-0-	1141	3			N	-0-		4
06	1440 #	1063	-0-	-377	-0-	1063	3			N	-0-		4
07	1333 #	1112	-0-	-221	-0-	1112	3			N	-0-		4

GARMS-LEATHWOOD			WELL #:		1	RRCID ->	126405	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	3186	PERF. 2814 - 2828	

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34
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

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	1358 R	228	-0-	-1130	-0-	228 3			N	-0-			-0-
03	310 #	252	-0-	-58	-0-	252 3			N	-0-			-0-
04	300 #	231	-0-	-69	-0-	231 3			N	-0-			-0-
05	310 #	235	-0-	-75	-0-	235 3			N	-0-			-0-
06	300 #	250	-0-	-50	-0-	250 3			N	-0-			-0-
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	245 3			N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A
02	687 R	687	-0-	-0-	-0-	684 3	3 9	N	3			7
03	757 R	757	-0-	-0-	-0-	756 3	1 9	N	1			8
04	693 R	693	-0-	-0-	-0-	692 3	1 9	N	1			9
05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	704 3	1 9	N	1			10
06	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750 3	1 9	N	1			11
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			11

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871
02	166 R	166	-0-	-0-	-0-	163 3	3 9	N	3			9
03	233 R	233	-0-	-0-	-0-	232 3	1 9	N	1			10
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			10
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-			10
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50 3		N	-0-			10
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79 3		N	-0-			10

WILLIE MAE (2ND CONGL)		97655 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STERLING OIL AND GAS		818896										
SLEMMONS, HAROLD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	094300	COMPL. DATE	03/02/1981	TOTAL DEPTH	4028	PERF.	3711 - 3716
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023												

SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID ->	135889	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	928 - 946
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIE MAE (3RD CONGL) STERLING OIL AND GAS MALLORY, O. L.		97655 450 818896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1		RRCID -> 095816		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996				
M	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23												

SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		97872 500 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1A		RRCID -> 095817		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2023 - WELL PLUGGED 07/17/23												

WILSON SHOSHONE (CONGL.) G & F OIL, INC. EKDAHL		97872 500 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1		RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			126

WINDHAM, NORTH (MORRIS) D.J. & T. ENERGY DAVIS ESTATE '2'		97924 500 196227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

M & K OPERATING LLC WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		518499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414				
02	47 N	18	-0-	-29	-0-	18	3	N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
06	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, G. R.		97872 500 292000		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412				
02	485 N	164	-0-	-321	-0-	164	3	Y	-0-			24
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	Y	-0-			24
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3	Y	-0-			24
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			24
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y	NO RPT			24
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
M & K OPERATING LLC		//CONT.//		518499									
DAVIS, G.R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	365 N	124	-0-	-241	-0-		124 3		Y	-0-			17
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3		Y	-0-			17
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135 3		Y	-0-			17
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			17
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			17
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750			PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)				97930 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
DAHAB ENERGY INC.				197200									
WINDHAM, J.D. 81-N		WELL #:		1	RRCID ->	126159	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3154 - 3192		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GLOBAL DRILLING, LLC				310382					CNTY: SHACKELFORD				
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158		
02	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 2		N	-0-			111
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2		N	-0-			111
04	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 2		N	-0-			111
05	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145 2		N	-0-			111
*06	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 2		N	-0-			111
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT			111

WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462									
DAVIS "B"		WELL #:		7609	RRCID ->	217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420 - 3438		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

DAVIS "B"		WELL #:		7612	RRCID ->	221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3446 - 3456		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
DAVIS "WB"		WELL #:		6814	RRCID ->	221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3410 - 3416	
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
02		395 R	395	-0-	-0-	-0-	382 2	13 9	Y	12			105
03		434 #	423	-0-	-11	-0-	414 2	9 9	Y	8			113
04		T. A.	419	-0-	419	419	410 2	9 9	Y	8			121
05		T. A.	401	-0-	401	820	394 2	7 9	Y	6			127
06		T. A.	234	-0-	234	1054	231 2	3 9	Y	3			130
*07		1091 R	37	-0-	-1054	-0-	37 2		Y	-0-	108 1		22

DAVIS "B"		WELL #:		7615	RRCID ->	223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430	
02		634 R	634	-0-	-0-	-0-	628 2	6 9	Y	5			11
03		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			11
04		706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-			11
05		713 #	662	-0-	-51	-0-	662 2		Y	-0-			11
06		690 #	511	-0-	-179	-0-	511 2		Y	-0-			11
07		713 #	283	-0-	-430	-0-	283 2		Y	-0-			11

DAVIS "B"		WELL #:		7616	RRCID ->	223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3412 - 3426	
02		420 #	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			6
03		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

DAVIS "B"		WELL #:		7618	RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3400 - 3406	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
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

DAVIS		WELL #:		5013	RRCID ->	225249	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3416 - 3431	
02		502 R	502	-0-	-0-	-0-	502 2		Y	-0-			-0-
03		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
04		510 #	505	-0-	-5	-0-	505 2		Y	-0-			-0-
05		527 #	526	-0-	-1	-0-	526 2		Y	-0-			-0-
06		510 #	479	-0-	-31	-0-	479 2		Y	-0-			-0-
07		527 #	464	-0-	-63	-0-	464 2		Y	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440	
02		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
03		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
04		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-			-0-
05		657 R	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-			-0-
06		630 #	599	-0-	-31	-0-	599 2		Y	-0-			-0-
07		651 #	580	-0-	-71	-0-	580 2		Y	-0-			-0-

DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 - 4766	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN						
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462									
DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 - 3434	
M	O	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
02		634 R	634	-0-	-0-	-0-	628 2	6 9	Y	5			11
03		711 R	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			11
04		706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-			11
05		682 #	662	-0-	-20	-0-	662 2		Y	-0-			11
06		660 #	511	-0-	-149	-0-	511 2		Y	-0-			11
07		682 #	283	-0-	-399	-0-	283 2		Y	-0-			11

DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450	
02		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
03		666 R	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	631	-0-	631	-0-	631 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	657	-0-	657	1288	657 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	599	-0-	599	1887	599 2		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	580	-0-	580	2467	580 2		Y	-0-			-0-

DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		800750	RRCID ->	018555	COMPL. DATE	06/23/1953	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3413 - 3421	
HENNESSEY, SARAH C.		WELL #:		2									
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WINSLOW (CADD0)		WELL #:		98107 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		WELL #:		430677									
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	165061	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	3440 - 3448	
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	612 2	91 9	N	83	177 1		117
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	690 2	111 9	N	101			218
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	625 2	84 9	N	76	168 1		126
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	646 2	110 9	N	100			226
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	603 2	97 9	N	88	166 1		148
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	651 2	100 9	N	91	165 1		74

WINSTON (STRAWN 2340)		WELL #:		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		WELL #:		213703									
WINSTON, BLANCHE		WELL #:		4	RRCID ->	080815	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2330 - 2355	
02	2037	N	461	-0-	-1576	-0-	461 3		N	-0-			-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-

WINSTON (STRAWN 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION				427179										
DUNLAP, J G				WELL #:	4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222	
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
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 3		N	-0-				-0-
03		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-				-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-				-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-

WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
BKV BARNETT, LLC				072504										
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296	
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		Y	-0-				-0-
03	372	N	121	-0-	-251	-0-	121 2		Y	-0-				-0-
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	244 2		Y	-0-				-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-				-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270 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	
02	35	N	11	-0-	-24	-0-	11 3		N	-0-				-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2 3		N	-0-				-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-				-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-				-0-

WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY				042398										
BACON				WELL #:	2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WOODFIN (MARBLE FALLS)				98517 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
STERLING OIL AND GAS				818896										
WOODFIN				WELL #:	1	RRCID ->	105613	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	5959	PERF.	5504 - 5515	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WOODS (CONGLOMERATE) 98615 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ANTLE OPERATING, INC. 026646
 LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT" WELL #: 1 RRCID -> 204734 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3957 - 3965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	283 N	66	-0-	-217	-0-	59 2	7 9	N	6	4 8	61
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	48 2	3 9	N	3		64
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	N	1		65
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	33 2	1 9	N	1		66
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	27 2	6 9	N	5	4 8	67
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		67

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 RICKELS WELL #: 4 RRCID -> 208854 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3868 - 3964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	7000	3758	-0-	-3242	3115	3699 2	59 9	Y	54	90 1	46
03	6301	3186	-0-	-3115	-0-	3080 2	106 9	Y	96	91 1	51
04	2689	2689	-0-	-0-	-0-	2619 2	70 9	Y	64	47 1	68
05	3011	3011	-0-	-0-	-0-	766 1	1842 3	Y	366		434
						403 9					
06	2310	2310	-0-	-0-	-0-	687 1	1449 3	Y	158		592
						174 9					
07	217	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		592

WOOLFOLK (MARBLE FALLS) 98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 PETEX 659782
 ROBERTS, WADE "47" WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	761 2	25 9	N	23	45 1	42
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	847 2	19 9	N	17		59
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1045 2	28 9	N	25	48 1	36
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1066 2	25 9	N	23		59
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1030 2	23 9	N	21	51 1	29
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT		29

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	159			N	NO RPT		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	129			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	129			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	129			N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	129			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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38			N	NO RPT		-0-
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-

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

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)		//CONT.//		98830 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
MASON, ROBERT ELDON				531762							
MASON		WELL #:		1	RRCID ->	112536	COMPL. DATE	07/28/1984	TOTAL DEPTH	1620	PERF. 1556 - 1567
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

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
02	275 N	52	-0-	-223	-0-	52 3		N	-0-	-0-	
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-	-0-	
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-	-0-	

BURRIS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3181 - 3257
02	1093 N	179	-0-	-914	-0-	179 3		N	-0-	-0-	
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-	-0-	
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182 3		N	-0-	-0-	
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-	-0-	
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3		N	-0-	-0-	
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3		N	-0-	-0-	

EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018564	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3138 - 3208
02	151 N	35	-0-	-116	-0-	35 3		N	-0-	-0-	
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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-	

FULFER, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	018571	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
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-	

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018572	COMPL. DATE	05/23/1960	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3231 - 3346
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC JACOBS, I. N.		//CONT.// //CONT.//	99140 166 190494	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH					
		WELL #:	1	RRCID -> 018574	COMPL. DATE 04/11/1960	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3132	-	3172		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
02	421 N	70	-0-	-351	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-

KEMP, H. J.		WELL #:	1	RRCID -> 018576	COMPL. DATE 03/11/1960	TOTAL DEPTH 3460	PERF. 3216	-	3257		
02	783 N	125	-0-	-658	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
03	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-	-0-	-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-

MORING, C. S.		WELL #:	1	RRCID -> 018580	COMPL. DATE 06/01/1960	TOTAL DEPTH 3348	PERF. 3224	-	3300		
02	275 N	42	-0-	-233	-0-	42	3	N	-0-	-0-	-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-

MORING, J. E.		WELL #:	1	RRCID -> 018581	COMPL. DATE 03/30/1960	TOTAL DEPTH 3365	PERF. 3142	-	3193		
02	834 N	167	-0-	-667	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-

PARTEN, L. F.		WELL #:	1	RRCID -> 018582	COMPL. DATE 04/05/1960	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3241	-	3298		
02	2058 N	461	-0-	-1597	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	-0-	-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-	-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-	-0-

RUSSELL, C. C.		WELL #:	3	RRCID -> 018587	COMPL. DATE 05/18/1960	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 3167	-	3233		
02	2008 N	388	-0-	-1620	-0-	388	3	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	153	-0-	-207	-0-	153	3	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	168	-0-	-266	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3	N	-0-	-0-	-0-
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 018590	COMPL. DATE 06/15/1960	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3119	-	3168		
02	1877 N	348	-0-	-1529	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-	-0-	-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-
07	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
02	586 N	108	-0-	-478	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3	N	-0-		-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311			
02	1358 N	221	-0-	-1137	-0-	221	3	N	-0-		-0-
03	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3	N	-0-		-0-
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168	3	N	-0-		-0-
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	3	N	-0-		-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3	N	-0-		-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-		-0-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3175 - 3189			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3138 - 3155			
02	1054 N	217	-0-	-837	-0-	217	3	N	-0-		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	3	N	-0-		-0-
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3	N	-0-		-0-
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	114	3	N	-0-		-0-
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	3	N	-0-		-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 3335			
02	149 N	12	-0-	-137	-0-	12	3	N	-0-		-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-		-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		-0-

MAULDIN, DREW		WELL #: 1		RRCID -> 031426		COMPL. DATE 10/29/1963		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3180 - 3243			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A			
02	61 N	4	-0-	-57	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
04	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3	N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295 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
02	1027 N	184	-0-	-843	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A			
02	141 N	38	-0-	-103	-0-	38	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212			
02	152 N	33	-0-	-119	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468			
02	118 N	20	-0-	-98	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333			
02	1572 N	300	-0-	-1272	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289			
02	992 N	20	-0-	-972	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244 - 3282
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	PROD	BALANCE

02		513 N	64	-0-	-449	-0-	64	3		N	-0-	-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-	-0-
04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-	-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-	-0-
06		120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3		N	-0-	-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261 - 3402
02		380 N	72	-0-	-308	-0-	72	3		N	-0-	-0-
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-	-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-	-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	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
02		2208 N	374	-0-	-1834	-0-	374	3		N	-0-	-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-	-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	-0-
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-	-0-
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-	-0-
07		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-	-0-

RUSSELL, C.C.		WELL #:		5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459		PERF. 3255 - 3325
02		1024 N	198	-0-	-826	-0-	198	3		N	-0-	-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-	-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-	-0-
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-	-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-	-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #:		2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3169 - 3266
02		2028 N	424	-0-	-1604	-0-	424	3		N	-0-	-0-
03		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-	-0-
04		360 N	316	-0-	-44	-0-	316	3		N	-0-	-0-
05		465 N	291	-0-	-174	-0-	291	3		N	-0-	-0-
06		390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3		N	-0-	-0-
07		341 N	250	-0-	-91	-0-	250	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
02		1166 N	203	-0-	-963	-0-	203	3		N	-0-	-0-
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-	-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-	-0-
06		240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3		N	-0-	-0-
07		217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3		N	-0-	-0-

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P		RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3244 - 3337
02		740 N	135	-0-	-605	-0-	135	3		N	-0-	-0-
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-	-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-
05		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-	-0-
06		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-	-0-
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096472		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247		
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
02	758 N	131	-0-	-627	-0-	131 3	N	-0-		-0-
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3	N	-0-		-0-
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 098137		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329		
02	1575 N	283	-0-	-1292	-0-	283 3	N	-0-		-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-		-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3	N	-0-		-0-
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206 3	N	-0-		-0-
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3	N	-0-		-0-

MILLER OPERATING COMPANY LLC		568561		RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265		
BARTON, E. M.		WELL #: 2								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

EVATT, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 018603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAULDIN, C. D.		WELL #: 1		RRCID -> 018604		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561								
MORING, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018606	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3159 - 3249	
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

MORING, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	018607	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3300 - 3319	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SMITH, J. E., -D-		WELL #:		1	RRCID ->	018609	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3200 - 3240	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SMITH-BAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	018610	COMPL. DATE	10/22/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3361	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SMITH-BAHAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	018611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3367	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

WYLIE, A. K.		WELL #:		1	RRCID ->	018612	COMPL. DATE	04/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

SMITH, J. E. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	174674	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3150 - 3202	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH								
MINGUS OIL & GAS				569683												
PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 018618	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3184 - 3206						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 018619	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3220 - 3250						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID -> 034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID -> 034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342												
FAMBRO 288		WELL #:		3	RRCID -> 291845	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3274 - 3296						
02	5348 X	4411	-0-	-937	-0-	4405	2	6	9	N	5					91
03	5797 X	4519	-0-	-1278	-0-	4519	2			N	-0-					91
04	5460 X	4199	-0-	-1261	-0-	4199	2			N	-0-					91
05	5425 X	4163	-0-	-1262	-0-	4155	2	8	9	N	7					98
06	4920 X	3692	-0-	-1228	-0-	3686	2	6	9	N	5					103
07	4898 X	3604	-0-	-1294	-0-	3595	2	9	9	N	8	63	1			48

STEWART CONTRACT SERVICES				820789												
CARR-GORDON		WELL #:		1	RRCID -> 165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240						
02	2130 N	540	-0-	-1590	-0-	518	2	22	9	N	20					161
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	N	20					181
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10					191
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					196
06	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-					196
07	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					196

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH			
STONEBRIAR OIL LLC				823774							
CARY, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280		
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
02	2800 N	1470	-0-	-1330	433	9	1 1461 2	N	-0-		-0-
03	1980 N	1547	-0-	-433	-0-	19	1 1528 2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1412	-0-	-298	-0-	15	1 1397 2	N	-0-		-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	15	1 1340 2	N	-0-		-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	49	1 1260 2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	50	1 1254 2	N	-0-		-0-

WOOD, JERRY G.				937390				CNTY: ERATH			
WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE 09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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	
02	2800 N	433	-0-	-2367	146	433	3	N	-0-		-0-
03	561 N	415	-0-	-146	-0-	415	3	N	-0-		-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3	N	-0-		-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

WOFFORD, R. NAT				935462				CNTY: ERATH			
WOFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3480 - 5661	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

Y-OH-Y (CADD0)				99157 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
PETERSON OIL AND GAS LLC				658440							
GREENMAN		WELL #:		1	RRCID ->	127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3266 - 3294	
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	389	3	N	-0-		-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-		-0-
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3	N	-0-		-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-		-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	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		
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
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-

STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671		
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784		
02	46 N	10	-0-	-36	-0-	10 2	N	-0-		30
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		30
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		30
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		30
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-		30
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		30

STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878		
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542		
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	N	-0-		-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2	N	-0-		-0-

GTG OPERATING, LLC		337080								
STUART, J. N. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 261292		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080							
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3594 - 3620
M	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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B	RRCID ->	059451	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	4718	PERF. 4564 - 0
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2023 - WELL PLUGGED 3/30/2023											
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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
02		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		1 N	NO RPT	-0-	-1			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	080503	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 - 2704
02		3 N	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-		3 2	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		3 N	NO RPT	-0-	-3			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS		//CONT.// 99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608										
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752		
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728		
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608										
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2734 - 2744		
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766		
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940		
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//	99883 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//	153608									
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:	5	RRCID -> 096810	COMPL. DATE 11/15/1981	TOTAL DEPTH 2791	PERF. 2732	- 2742				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		7 N	7	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		8 N	NO RPT	-0-	-8			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-