

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
ARCH OIL & GAS, LLC		029272													
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A					
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204													
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A					
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC.		474070													
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A					
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WLLDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
CUESTA-VOSS				WELL #:	1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: PARKER								
EDWARDS, JACK				WELL #:	1	RRCID ->	134067	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1473 -	1478	
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PARKER								
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492			CNTY: PARKER								
BARNHILL				WELL #:	1	RRCID ->	263699	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16260	PERF.	N/A		
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: PARKER								
BARRON				WELL #:	8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF.	N/A		
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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	
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

-----												
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT	CODE	AMT	
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201												
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270												
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233												
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172												
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234												
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250												
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-



O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----												
A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN			
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
WALKER, J.N.		WELL #:		3	RRCID ->	117702	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1226 - 1260
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF.	1150 - 1162
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A.E.		WELL #:		18	RRCID ->	119330	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF.	1193 - 1201
04	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MCNURLEN		WELL #:		101	RRCID ->	132946	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1295	PERF.	1136 - 1144
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
MCNURLEN		WELL #:		103	RRCID ->	132947	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1311	PERF.	1168 - 1218
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A. E.		WELL #:		19	RRCID ->	134846	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	1308	PERF.	1197 - 1244
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	137064	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	1372	PERF.	1230 - 1288
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AARON (RANGER) PENDRAGON OIL CO. CLABORN		00278 284 651162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	2	RRCID ->	127735	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3255 - 3274				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11						N	-0-			70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11						N	NO RPT			70

ABBOTT (MARBLE FALLS) SHAIDA, JOHN H. GRIFFIN, J.M.		00285 300 768650		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	7	RRCID ->	086874	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3421 - 3427				
04	270 #	246	-0-	-24	-0-	14	1	232	2	N	-0-				73
05	248 #	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	2	N	-0-				73
06	360 #	189	-0-	-171	-0-	11	1	178	2	N	-0-				73
07	372 #	304	-0-	-68	-0-	17	1	287	2	N	-0-				73
08	372 #	265	-0-	-107	-0-	15	1	250	2	N	-0-				73
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				73

GRIFFIN, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	112593	COMPL. DATE	06/03/1986	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3342 - 3427			
04	385 R	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	-0-				37
05	373 R	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-				37
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-				37
07	479 R	479	-0-	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-				37
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	N	-0-				37
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. ROBERTSON CSL		817555		9 L		RRCID ->	093854	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	3696	PERF.	3476 - 3483
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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
04	960 #	845	-0-	-115	-0-	62	1	783	3	N	-0-	-0-
05	992 #	841	-0-	-151	-0-	62	1	779	3	N	-0-	-0-
06	930 #	923	-0-	-7	-0-	68	1	855	3	N	-0-	-0-
07	987 R	987	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	N	-0-	-0-
08	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	75	1	937	3	N	-0-	-0-
*09	937 R	937	-0-	-0-	-0-	66	1	871	3	N	-0-	-0-

ABERNATHY (3620) G & F OIL, INC. EAGLES NEST		00350 550 292000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	167090	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	4264	PERF.	3690 - 3699	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ABERNATHY (3620)		//CONT.//		00350 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000											
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	170703	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3692 -	4092		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	18		18	2			N	-0-			-0-

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

RKW OPERATING LLC WHARTON				714311		RRCID ->		111229	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4028 -	4036
04	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
05	62 N	83	-0-	21	B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*08	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

ACKERS (MORRIS SAND) STOBBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"				00460 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD							
				822615											
		WELL #:		1	RRCID ->	196438	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	3446 -	3454		
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			59

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

M	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	T. A.		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

04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2				N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2				N	-0-			-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2				N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2				N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2				N	-0-			-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2				N	-0-			-0-

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

AKIN (CADD0) 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WHALEN-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115

04	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

AKIN (CONGLOMERATE) 00989 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 4W OPERATING, LLC 953506  
 HART,C. WELL #: 1 RRCID -> 060397 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 4044 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

ALBANY (CADDO) 01125 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 CASEY "33-R" WELL #: 1 RRCID -> 190297 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4394 - 4410

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2019 - P/A 06/20/19														

ALBANY (MISSISSIPPIAN) 01125 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 NEWELL "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162881 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4718 - 4738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2019														

ALBANY (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		01125 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442											
CASEY "32"		WELL #:		1	RRCID ->	190633	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	4910	PERF.	4800 - 4814			
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
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2019 - P/A 05/27/19															

ALBANY, S. (ATOKA 4400)				01129 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.				881442											
VALDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	175653	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4467 - 4473			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19															

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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BKV BARNETT, LLC				072504				CNTY: SHACKELFORD							
MCFARLAND-DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	207611	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	6029	PERF.	5813 - 5880			
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	352	1	1180	2	Y	-0-			-0-
05	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-			-0-
08	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	3	1	1242	2	Y	-0-			-0-
*09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
ALEDO, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655													
CLEMENS		WELL #:		1 T	RRCID ->	091324	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6135	-	6163	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
ALEDO, SE. (1200 STRAWN)		01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
RILEY, LANHAM		712148													
RILEY, LANHAM		WELL #:		1	RRCID ->	139351	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
ALEXANDRIA (GARDNER SD A)		01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
M & K OPERATING LLC		518499													
ELLIOTT, R. B.		WELL #:		1B	RRCID ->	270471	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2830	-	2850	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
ALFRED-DONNELL (CADD)		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
PETEX		659782													
DONNELL, A. D.		WELL #:		1C	RRCID ->	158654	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	3307	-	4335	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----															
TXL-A		WELL #:		2C	RRCID ->	170295	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	3447	-	4448	
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
-----															
ALLEN (STRAWN)		01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087574	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	1369	-	1388	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

-----																
ALLEN (STRAWN)		//CONT.//		01643 750	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
GAILEY, N.C. "A" ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103520	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	1999 -	2060			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
ALONGSIDE (MISS.)				01916 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782												
FORT GRIFFIN UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	275945	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	5018 -	5031			
04		4530 #	3961	-0-	-569	-0-	3482	3	479	9	N	435	347	1		405
05		4526 #	3883	-0-	-643	-0-	3530	3	353	9	N	321	349	1		377
06		4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					N	422	335	1		464
07		4278 #	1662	-0-	-2616	-0-	1518	2	144	9	N	131	331	1		264
08		4278 #	3721	-0-	-557	-0-	3506	2	215	9	N	195	330	1		129
09		3960 #	1940	-0-	-2020	-0-	1513	2	427	9	N	388	350	1		167
-----																
ALVA LEE HAWKINS (3280)				02095 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741												
NORTH ALLEN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	123263	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	3354 -	3460			
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				38
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-				38
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				38
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				38
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				38
*09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				38
-----																
ALLEN HEIRS-FIELD		WELL #:		2	RRCID ->	124996	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	3492	PERF.	3111 -	3337			
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				44
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-				44
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-				44
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-				44
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				44
*09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				44
-----																
ALLEN HEIRS "D"		WELL #:		2	RRCID ->	126868	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3557 -	3562			
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				63
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				63
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				63
07		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				63
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				63
*09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				63
-----																
ALVA LEE HAWKINS (3400)				02095 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING				427405												
HAWKINS, J.J.		WELL #:		7	RRCID ->	075858	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3702	PERF.	N/A				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B DENY	266	-0-	266	-0-	266	2			N	-0-				-0-
06		14B DENY	337	-0-	337	-0-	603	337	2		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	498	-0-	498	-0-	1101	498	2		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	319	-0-	319	-0-	1420	319	2		N	-0-				-0-
*09		750	206	-0-	-544	-0-	876	206	2		N	-0-				-0-



-----																
ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
JD OPERATING		//CONT.//		427405												
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340 - 3350				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	265	-0-	265	265	265	2			N	-0-				-0-
06	14B	DENY	337	-0-	337	602	337	2			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	497	-0-	497	1099	497	2			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	320	-0-	320	1419	320	2			N	-0-				-0-
*09		750	206	-0-	-544	875	206	2			N	-0-				-0-
-----																
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462				
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-				21
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				21
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-				21
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-				21
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-				21
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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				
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.		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				
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ANTELOPE HILLS (CADDO, UPPER)				03097 122	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
M & K OPERATING LLC				518499												
NAIL "103"		WELL #:		2	RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618 - 4636				
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
06	600	N	240	-0-	-360	-0-	240	2			N	-0-				-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ANZAC (GARDNER)				03208 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
K-M OIL COMPANY, INC.				448857												
MORRIS -H-		WELL #:		45	RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2450 - 2490				
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-				-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-				-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----													
ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.		448857											
DEMF A-2		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-		-0-
05		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-		-0-
06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-		-0-
*07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		-0-
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
MILLER LITE "B"		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		0 N	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)		03496 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586											
HANVEY-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		12
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		12
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		12
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		12
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		12
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		12
-----													
HANVEY-FEE		WELL #: 4		RRCID -> 122334		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586  
 GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2	N	-0-			105
05		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2	N	-0-			105
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2	N	-0-			105
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	N	-0-			105
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2	N	-0-			105
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			105

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355  
 HANVEY-FEE "D" WELL #: 15 RRCID -> 114297 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 4043 PERF. 3351 - 3358

04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3	N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3	N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3	N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3	N	-0-			-0-
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3	N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666

04		240 N	237	-0-	-3	-0-		237	3	N	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3	N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	-0-		242	3	N	-0-			-0-
07		248 N	236	-0-	-12	-0-		236	3	N	-0-			-0-
08		248 N	236	-0-	-12	-0-		236	3	N	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490

04		180 N	169	-0-	-11	-0-		158	3	11	9	N	10	20
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-		162	3	9	9	N	8	28
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-		161	3	13	9	N	12	40
07		186 N	170	-0-	-16	-0-		157	3	13	9	N	12	52
08		186 N	164	-0-	-22	-0-		157	3	7	9	N	6	58
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			58

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

04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

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

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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ATWELL (LAKE SAND) KING ENERGY RESOURCES HUTCHINS		04321 400 465526		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
		WELL #:	1	RRCID ->	135798	COMPL. DATE	06/10/1988	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3518 - 3538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUBURN (DUFFER) PETEX GENTRY "23"		04337 400 659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	240708	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3908 - 3914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			18
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			18
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			18
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-			18
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			18
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			18

WHITE, WAYNE "46" UNIT		04337 400 659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	246059	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4107	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		04672 500 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	237123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2889 - 2901			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*09	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

FORMATION RECOVERY LLC SPENCE		276932		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
		WELL #:	1	RRCID ->	123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN				
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544										
ROBERTSON HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	084819	COMPL. DATE	07/01/1979	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2802 - 2823		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
NEWMAN, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	100396	COMPL. DATE	01/03/1900	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2748 - 2771		
04		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-		23
05		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-		23
06		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-		23
07		62 #	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-		23
08		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-		23
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-		23
-----														
MURPHREE, W.E. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836		
04		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-		35
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		35
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-		35
07		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-		35
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		35
09		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-		35
-----														
LESTER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2800 - 2825		
04		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-		16
05		155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-		16
06		150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-		16
07		155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-		16
08		155 #	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-		16
*09		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-		16
-----														
WOODS, MAUDIE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 - 2795		
04		60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-		5
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-		5
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-		5
07		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-		5
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-		5
*09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		5
-----														
WILLIAMS, WILLIE				WELL #:	4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 - 2763		
04		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-		-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-		-0-
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-		-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-				-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-				-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-				-0-

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

04	150 #	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-				21
05	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-				21
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-				21
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-				21
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-				21
09	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-				21

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

04	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-				6
05	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-				6
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-				6
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-				6
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-				6
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-				6

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

04	120 #	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-				7
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-				7
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-				7
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-				7
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-				7
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-				7

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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/00/1987

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

04	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				21
05	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-				21
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				21
07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				21
08	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				21
*09	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-				21

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
-----															
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672	500	ASSOCIATED	49B					CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
LEE, WELDON		WELL #:		1	RRCID ->	105999	COMPL. DATE	07/13/1977	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2789	-	2794	
04	150 #	118	-0-	-32	-0-	118	3	Y	-0-	17					
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3	Y	-0-	17					
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3	Y	-0-	17					
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-	17					
08	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232	3	Y	-0-	17					
*09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-	17					
-----															
LEE, WELDON		WELL #:		2	RRCID ->	106000	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2817	-	2825	
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3	Y	-0-	17					
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3	Y	-0-	17					
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	124	3	Y	-0-	17					
07	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3	Y	-0-	17					
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-	17					
*09	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-	17					
-----															
LESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112352	COMPL. DATE	08/06/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2786	-	2798	
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	2					
05	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3	N	-0-	2					
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-	2					
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-	2					
08	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	2					
*09	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	2					
-----															
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112355	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2837	-	2842	
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	23					
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-	23					
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	23					
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	23					
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-	23					
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-	23					
-----															
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	122365	COMPL. DATE	03/30/1977	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2877	-	2897	
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3	N	-0-	4					
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	4					
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	4					
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	4					
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	4					
09	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	4					
-----															
PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2799	-	2820	
04	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	10					
05	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	10					
06	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	3	N	-0-	10					
07	372 #	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-	10					
08	372 #	371	-0-	-1	-0-	371	3	N	-0-	10					
09	360 #	301	-0-	-59	-0-	301	3	N	-0-	10					
-----															
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2762	-	2766	
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-	1					
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-	1					
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3	Y	-0-	1					
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	Y	-0-	1					
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-	1					
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-	1					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B						CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190													
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891		PERF. 2785 - 2798					
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					5
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					5
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					5
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					5
08	175 R	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					5
*09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					5
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2726 - 2768					
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	360 R	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	326 R	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804					
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847					
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
-----																	
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742 - 2780					
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
-----																	
RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2796 - 2800					
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124 #	89	-0-	-35	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
-----																	
RANKIN, RAY		WELL #:		2		RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2806 - 2814					
04	90 #	68	-0-	-22	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	90 #	79	-0-	-11	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-



BCM (STRAWN)		04692 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
MARTHA -18-		WELL #: 2		RRCID -> 211356		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2595 - 2685				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	225	N	225	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	232	3	N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
07	248	N	235	-0-	-13	235	3	N	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	238	3	N	-0-			-0-
09	240	N	221	-0-	-19	221	3	N	-0-			-0-
-----												
MARTHA -18-		WELL #: 1		RRCID -> 211428		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2612 - 2732				
04	60	N	60	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1	59	3	N	-0-			-0-
-----												
101 RANCH -17-		WELL #: 3		RRCID -> 211441		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2577 - 2856				
04	90	N	84	-0-	-6	84	3	N	-0-			-0-
05	93	N	87	-0-	-6	87	3	N	-0-			-0-
06	90	N	87	-0-	-3	87	3	N	-0-			-0-
07	93	N	88	-0-	-5	88	3	N	-0-			-0-
08	93	N	89	-0-	-4	89	3	N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	83	3	N	-0-			-0-
-----												
CM-S -A-		WELL #: 2		RRCID -> 216245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2115 - 2237				
04	2033	X	171	-0-	-1862	171	3	N	-0-			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
06	180	N	176	-0-	-4	176	3	N	-0-			-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
08	186	N	181	-0-	-5	181	3	N	-0-			-0-
09	180	N	168	-0-	-12	168	3	N	-0-			-0-
-----												
CM-S		WELL #: 1		RRCID -> 222102		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2242 - 2248				
04	90	N	78	-0-	-12	78	3	N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	80	3	N	-0-			-0-
07	93	N	81	-0-	-12	81	3	N	-0-			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	82	3	N	-0-			-0-
09	90	N	77	-0-	-13	77	3	N	-0-			-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223										
PLEASANT VALLEY		WELL #: 1		RRCID -> 165739		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2834 PERF. 1858 - 1864				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			19
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			19
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			19
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			19
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

B. R. A. (CONGL.)		04809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486										
DENO-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	0 N	32	-0-	32	-0-	32	4	N	-0-	226		
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	4	N	-0-	226		
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	226		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	226		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	226		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	226		
-----												
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376 PERF. 4136 - 4142				
04	0 N	108	-0-	108	-0-	88	4	20	9	N	18	299
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	66	4	20	9	N	18	317
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	67	3	17	9	N	15	332
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	332
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	332
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	332
-----												
GRAGG, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 212130		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4060 - 4070				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	235		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	235		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	235		
-----												
GRAGG, DENO		WELL #: 2		RRCID -> 214151		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4140 - 4146				
04	0 N	89	-0-	89	-0-	89	4	N	-0-	58		
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	4	N	-0-	58		
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	N	-0-	58		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	58		
-----												
BLACK BANDANA LLC		072506		RRCID -> 210666		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4024 - 4034				
NEWMAN, GRAGG		WELL #: 2										
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-	22		
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-	22		
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-	22		
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	N	-0-	22		
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3	N	-0-	22		
*09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3	N	-0-	22		
-----												
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991		RRCID -> 221347		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 4292 - 4305				
GRAGG NORTH		WELL #: 3										
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-	14		
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-	14		
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-	14		
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	14		
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	14		
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2	N	-0-	14		

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
LANDAR				WELL #:	3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3921 - 3929
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	
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-		-0-	
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-	
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-	
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-	
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		-0-	
*09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-	

LANDAR				WELL #:	5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3906 - 3912
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-	
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-	
07		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-	
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3		N	-0-		-0-	

LANDAR				WELL #:	6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3974 - 3984
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		N	-0-		-0-	
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-	
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-	
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-	
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-	
09		150 N	129	-0-	-21	-0-	129 3		N	-0-		-0-	

DUWE, DOUG				WELL #:	3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3838 - 3848
04	14B2 EXT		-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	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 3		N	-0-		-0-	
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-		-0-	

PICK OIL & GAS, LLC				WELL #:	5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	401 2	N	-0-		-0-	3
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	324 2	N	-0-		-0-	3
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	112 1	357 2	N	-0-		-0-	3
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	322 2	N	-0-		-0-	3
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	-0-	97 1	336 2	N	-0-		-0-	3
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	108 1	314 2	N	-0-		-0-	3

GIBSON-BELDING				WELL #:	8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3852 - 3859
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	92 1	390 2	N	-0-		-0-	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	273 2	N	-0-		-0-	
06	330 N	316	-0-	-14	-0-	-0-	75 1	241 2	N	-0-		-0-	
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	386 2	N	-0-		-0-	
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	331 2	N	-0-		-0-	
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	229 2	N	-0-		-0-	

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PITCOCK, INC.				665870									
GREEN, F.				WELL #:	2	RRCID ->	162766	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4061 - 4069	
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
04		180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2			N	-0-		18
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-		18
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2			N	-0-		18
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-		18
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2			N	-0-		18
*09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-		18
-----													
GREEN, F.				WELL #:	3	RRCID ->	163196	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	4743	PERF. 4004 - 4016	
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2			N	-0-		2
05		1271 N	903	-0-	-368	-0-	903 2			N	-0-		2
06		1470 N	948	-0-	-522	-0-	948 2			N	-0-		2
07		1519 N	1017	-0-	-502	-0-	1017 2			N	-0-		2
08		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2			N	-0-		2
*09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			N	-0-		2
-----													
GREEN, F.				WELL #:	4	RRCID ->	164791	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4176 - 4180	
04		420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2			N	-0-		-0-
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-		-0-
06		420 N	348	-0-	-72	-0-	348 2			N	-0-		-0-
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-		-0-
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-		-0-
*09		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-		-0-
-----													
GREEN, F.				WELL #:	5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247	
04		450 N	335	-0-	-115	-0-	335 2			N	-0-		18
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-		18
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-		18
07		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-		18
08		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2			N	-0-		18
*09		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2			N	-0-		18
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-		-0-
05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-		-0-
06		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3			N	-0-		-0-
07		620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3			N	-0-		-0-
08		620 N	602	-0-	-18	-0-	602 3			N	-0-		-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				WELL #:	1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387	
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		66
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-		66
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-		66
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2			N	-0-		66
*08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		66
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		66

BANKLINE-EVANS LAKE		//CONT.//		05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497		
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
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		137
05		62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-		137
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		137
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		137
*08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		137
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		137

BANKLINE-FEE (LAKE)				05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922									
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #:		3034	RRCID ->	120337	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	4196	PERF. 3538 - 3546		
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		87
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		87
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		87
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		87
*08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		87
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3445 - 3455		
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		52
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-		52
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		52
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		52
*08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		52
09		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		52

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND					
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482 - 3486		
04		390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3		N	-0-		-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-		-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-		-0-
07		341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-		-0-
08		310 N	214	-0-	-96	-0-	214	3		N	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT		-0-

PETEX				659782	ASSOCIATED			CNTY: EASTLAND					
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3560 - 3563		
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		61
05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		61
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		61
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		61
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		61
*09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		61

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #:		10	RRCID ->	066035	COMPL. DATE	03/19/1976	TOTAL DEPTH	3473	PERF. N/A		
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-		-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-		-0-
06		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
07		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
*09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-		-0-

BANKLINE-OWEN		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GERRY-MAC OIL, INC.		302025													
DULIN, A.		WELL #: 3		RRCID -> 229288		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260							
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
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	3		N	-0-				37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				37
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	54	3		N	-0-				37
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	N	2			39
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	3	2	9	N	2			41
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-				41
-----															
DULIN, A		WELL #: 1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268							
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	3		N	-0-				29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				29
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-				29
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3			32
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2			34
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				34
-----															
DULIN, A.		WELL #: 2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275							
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	31	3		N	-0-				29
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				29
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	3		N	-0-				29
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3			32
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	N	2			34
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				34
-----															
BANKLINE-OWEN (LAKE)		05480 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.		651162													
BIBLE		WELL #: 1		RRCID -> 087604		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340							
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-				-0-
05	0	N	66	-0-	66	-0-	66	3		N	-0-				-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)		05482 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
WOOD, ELMA		WELL #: 2		RRCID -> 120634		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239							
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-				-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
-----															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355													
JOHNSON, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 277653		COMPL. DATE 03/25/1967		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283							
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	95	3	8	9	N	7			54
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	96	3	4	9	N	4			58
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	92	3	17	9	N	15			73
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	97	3	15	9	N	14			87
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	N	3			90
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				90

-----													
BARON LIME (1200)			05790 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ELDERS, WAYNE			247525										
CORNELISON			WELL #: 1		RRCID -> 088811		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 1258 PERF. 1228 - 1244				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BARTLETT, EAST			05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES				
BEAIRD, R.A. OIL OPERATING CO.			059777										
LITTLE, TEOLA			WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3006 - 3040				
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WILKINSON, C.W.			WELL #: 1		RRCID -> 288517		COMPL. DATE 11/01/2018		TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3009 - 3019				
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BAST (CISCO)			06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
WINCHESTER ENERGY, LLC			931328										
MCLEOD			WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4928 - 5141				
04	4410	2406	-0-	-2004	3872	2406	2		N	-0-			-0-
05	4557	2296	-0-	-2261	1611	2296	2		N	-0-			-0-
06	3763 R	2152	-0-	-1611	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
07	2666 #	1707	-0-	-959	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
08	2666 #	929	-0-	-1737	-0-	929	2		N	-0-			-0-
09	2400 #	88	-0-	-2312	-0-	88	2		N	-0-			-0-
-----													
BEAL (FRY UPPER)			06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
WINDOW OPERATING CO., THE			931621										
ROBERT HORNE 'A'			WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2430 - 2440				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BEALL (MORRIS)			06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
HUNTER, THALIA			419221										
BEALL, J.H.			WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256 PERF. 2190 - 2200				
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



BEAR CANYON (BEND CONGL)		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
RIDGEWOOD ESTATES		WELL #:		RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154				
M	O	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	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004												
-----												
REEDY, G. A.		WELL #:		1		RRCID -> 170456		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4202 - 4207		
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
-----												
BEATTIE (MARBLE FALLS)		06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE				
RUTLEDGE, KENNY		739150										
GRANT		WELL #:		1		RRCID -> 060644		COMPL. DATE 05/04/1974		TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0		
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOATES		WELL #:		1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A		
04		14B2 EXT	110	-0-	110	328	1	1	109	2	N	-0-
05		14B2 EXT	99	-0-	99	427	3	1	96	2	N	-0-
06		508 X	81	-0-	-427	-0-	2	1	79	2	N	-0-
07		14B DENY	89	-0-	89	89	3	1	86	2	N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT
-----												
MOORE		WELL #:		1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A		
04		14B2 EXT	116	-0-	116	344	2	1	114	2	N	-0-
05		14B2 EXT	118	-0-	118	462	3	1	115	2	N	-0-
06		576 X	114	-0-	-462	-0-	2	1	112	2	N	-0-
07		14B DENY	117	-0-	117	117	4	1	113	2	N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT
-----												
WOOLSEY		WELL #:		1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546		
04		14B2 EXT	219	-0-	219	644	3	1	216	2	N	-0-
05		14B2 EXT	216	-0-	216	860	5	1	211	2	N	-0-
06		1036 X	176	-0-	-860	-0-	5	1	171	2	N	-0-
07		14B DENY	211	-0-	211	211	6	1	205	2	N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					N	NO RPT

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150									
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	126	-0-	126	374	2	1	124	2	N	-0-
05	14B2 EXT	33	-0-	33	407	1	1	32	2	N	-0-
06	407 X	-0-	-0-	-407	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	N	-0-
-----											
SCRANTON EXPLORATION PHIFER		760227		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	N	-0-
-----											
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A			
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-	-0-
05	713 N	675	-0-	-38	-0-				N	-0-	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-	-0-
*08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	N	-0-
-----											
4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-	-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-	-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	N	-0-
-----											
TOC ENERGY RESOURCES, LLC WELCH		860965		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A	
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3		N	-0-	-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-	-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-	-0-
-----											
WATSON OIL & GAS, INC. BLACK		901174		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A	
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-	-0-

-----															
BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE							
BIBBY, A. E.		068957													
BIBBY		WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 2627 - 2730					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FLO, A.&P., INC.		273966													
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH 2646		PERF. 2487 - 2492					
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			4
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			4
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			4
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			4
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			4
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			4
-----															
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2381 - 2516					
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	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HUDDLESTON, B. N.		409131													
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 2870		PERF. 2564 - 2584					
04	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-			-0-
05	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-			-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
07	217	#	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-			-0-
08	217	#	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-			-0-
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724													
HARBIN, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 3885		PERF. 3774 - 3785					
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 3847		PERF. 3603 - 3612					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	N	-0-		-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689								
SET RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 101994	COMPL. DATE 07/27/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232	- 4242		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
ECHO PRODUCTION, INC.		240125								
BELDING, C. H. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 017323	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4246	- 4252		
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2	N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-
BRACKEEN -B-		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A			
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 077450	COMPL. DATE 04/30/1978	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 4119	- 4128		
04	870 N	792	-0-	-78	-0-	792 2	N	-0-		-0-
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2	N	-0-		-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2	N	-0-		-0-
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		-0-
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438	COMPL. DATE 07/09/1978	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4142	- 4148		
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2	N	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-		-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #		RRCID		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO										
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125										
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	EOM BALANCE
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-
06		600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2		N	-0-
07		589 N	566	-0-	-23	-0-	566 2		N	-0-
08		589 N	520	-0-	-69	-0-	520 2		N	-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT
MOGUL RESOURCES, LLC 573657										
CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A										
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2021										
CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061										
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021										
CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962										
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2021										
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										
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	50
BENDA (CADD) 07091 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD										
PROCO OPERATING CO., INC. 679595										
YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 267506 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008										
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	11
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	11
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	11
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	11
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	11
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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							
04	15 N	8	-0-	-7	-0-	8	2	N	-0-						-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-						-0-
06	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	N	-0-						-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-						-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-						-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-						-0-

RED HILLS OPERATING CO.		696725		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
BERRYMAN, A. R.		465526													
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2781 - 2789							
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
DOROTHY, FAYE		465526													
CLARA ODESSA		WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2764 - 2774							
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

FAYE, DOROTHY		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
CLARA ODESSA		465526													
CLARA ODESSA		WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812							
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

WILLOUGHBY		828317		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
CLARA ODESSA		465526													
CLARA ODESSA		WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658							
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10						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												
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-	-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-	-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-	-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-	-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-	-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CYRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A												
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3		N	-0-	-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3		N	-0-	-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010												
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3		N	-0-	-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-	-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-	-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-	-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-	-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265												
PATTON WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913												
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-	-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2		N	-0-	-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2		N	-0-	-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-	-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2		N	-0-	-0-
-----												
SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BETHESDA (BIG SALINE) //CONT.// 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 065420 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 5060 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	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	336	2	N	-0-			10
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	47	1	371	2	N	-0-			10
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	35	1	323	2	N	-0-			10
07		376 N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	2	N	-0-			10
08		372 N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	2	N	-0-			10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
-----															
OXXN 630579															
LEATHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825															
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936															
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			39
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			39
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			39
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			39
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			39
-----															
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933															
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			1
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			1
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			1
*07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			1
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			1
-----															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
RUSSELL, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 074238 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 4940 PERF. N/A															
04		330 N	330	-0-	-0-	-0-	134	1	196	3	Y	-0-			-0-
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	94	1	186	3	Y	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	99	1	181	3	Y	-0-			-0-
07		341 N	247	-0-	-94	-0-	92	1	155	3	Y	-0-			-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	111	1	174	3	Y	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940															
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970															
04		990 N	963	-0-	-27	-0-	963	2			N	-0-			-0-
05		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			-0-
06		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-			-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
*08		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----														
BETHESDA (CADDO)			07565 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494											
SWANSON-WALDRUM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 069108		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 4930		PERF. N/A			
M	ALLOW 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
-----														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GAINES, EDWARD			WELL #: 2		RRCID -> 071778		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 5085		PERF. N/A			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAMPKIN, W. W.			WELL #: 1		RRCID -> 072855		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STAFFORD			WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982		PERF. 3710 - 3755			
04	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
05	279 N	201	-0-	-78 B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PATTERSON			WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3608 - 3644			
04	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-			-0-
05	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-			-0-
07	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
08	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LAMKIN, W.W.			WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3628 - 4828			
04	1830 N	1130	-0-	-700 B	-0-	1130	3			N	-0-			-0-
05	1674 N	1175	-0-	-499 B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	1109	-0-	-69 B	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
HOBSON, PHILIP R.				390661						
HOBSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 090890	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 5035	PERF. 3155	- 3194	
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
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	Y	-0-		-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	Y	-0-		-0-
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
07	372 N	128	-0-	-244	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
BEULAH LANE (CONGL.)				07650 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
BACON ENERGY				042398						
LANE, BEULAH		WELL #:		1	RRCID -> 080816	COMPL. DATE 02/22/1978	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3820	- 3830	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)				07684 500	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: COMANCHE			
BRANCH, JESSIE C.				088610						
JONES, FRED		WELL #:		1	RRCID -> 017329	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2445	PERF. 2190	- 2210	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
T & S OIL & GAS, LLC		833788											
BARRON		WELL #: 2		RRCID -> 210271		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BARRON		WELL #: 5		RRCID -> 213070		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122					
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085					
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BIG BUFFALO (CADD0)		07770 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
PETEX		659782											
LAMBSHEAD B-8		WELL #: 2D		RRCID -> 152297		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398					
04	DLQ G-10	117	-0-	117	457	117	2	Y	-0-				-0-
05	550 N	93	-0-	-457	-0-	93	2	Y	-0-				-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	2	9 9	Y	8	6 6		2
*07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2	Y	-0-		2 7		-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-				-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-				-0-
-----													
LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372					
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	265	2	155 9	N	141	47 1		141
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	281	2	160 9	N	145	183 1		103
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	281	2	154 9	N	140	178 1		65
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	278	2	155 9	N	141			206
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	264	2	154 9	N	140	180 1		166
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	250	2	131 9	N	119	171 1		114
-----													
LAMBSHEAD C-10		WELL #: 1D		RRCID -> 265301		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			93

BIG HOLE (ATOKA "C")  
BRAMMER PETROLEUM, INC.  
BUXTON

07893 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
088600

WELL #: RRCID -> 114298 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4171 - 4181

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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2014													

KORNYE-TILLMAN COMPANY  
MCMURREY-MITCHELL UNIT

475741  
WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			59
05	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			59
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			59
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			59
*08	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-			59
09	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			59

LEXGAS, INC.  
MCCLURE, J. M.

500222  
WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

04	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
05	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
06	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*09	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.  
MCMURREY, M. H.

631388  
WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

04	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			58
05	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			58
06	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			58
07	589 #	513	-0-	-76	-0-	513	2		N	-0-			58
08	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			58
09	570 #	549	-0-	-21	-0-	549	2		N	-0-			58

BIG SANDY (CADDO)  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.  
TOMLIN, O., -A- UNIT

08030 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
105675

WELL #: 6 U RRCID -> 017333 COMPL. DATE 10/19/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3281 - 3294

04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS)  
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.  
TOMLIN, O. UNIT

08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
105675

WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) //CONT.// 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675  
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		98 N	98	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	106 2		Y	-0-	-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	101 2		Y	-0-	-0-
07		93 N	89	-0-	-4	89 2		Y	-0-	-0-
*08		92 N	92	-0-	-0-	92 2		Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

04		139 N	139	-0-	-0-	139 2		Y	-0-	-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	106 2		Y	-0-	-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	144 2		Y	-0-	-0-
07		155 N	126	-0-	-29	126 2		Y	-0-	-0-
*08		131 N	131	-0-	-0-	131 2		Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

04		111 N	111	-0-	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	115 2		Y	-0-	-0-
07		124 N	101	-0-	-23	101 2		Y	-0-	-0-
*08		105 N	105	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

04		150 N	150	-0-	-0-	150 2		Y	-0-	-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	163 2		Y	-0-	-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	155 2		Y	-0-	-0-
07		155 N	136	-0-	-19	136 2		Y	-0-	-0-
*08		142 N	142	-0-	-0-	142 2		Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

04		462 N	462	-0-	-0-	462 2		N	-0-	-0-
05		540 N	540	-0-	-0-	540 2		N	-0-	-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-
07		462 N	462	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-
*08		533 N	533	-0-	-0-	533 3		N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-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

04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07		3 N	3	-0-	-0-	3 2		N	-0-	14
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
CEE BAR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	110964	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3724 - 3774
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
04		420 N	338	-0-	-82	-0-	338 2	N	-0-		3
05		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2	N	-0-		3
06		390 N	279	-0-	-111	-0-	279 2	N	-0-		3
07		341 N	291	-0-	-50	-0-	291 2	N	-0-		3
08		341 N	279	-0-	-62	-0-	279 2	N	-0-		3
09		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2	N	-0-		3
-----											
RASBERRY, A. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	113511	COMPL. DATE	10/21/1984	TOTAL DEPTH	4651	PERF. 3732 - 3854
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
-----											
MIZE,R.B. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	113939	COMPL. DATE	11/09/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3734 - 3800
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
09		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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
-----											
CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114346	COMPL. DATE	12/02/1984	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3732 - 3835
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
MIZE,R.B. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3636 - 3685
04		390 N	332	-0-	-58	-0-	332 2	N	-0-		3
05		403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2	N	-0-		3
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		3
07		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2	N	-0-		3
08		341 N	306	-0-	-35	-0-	306 2	N	-0-		3
09		330 N	289	-0-	-41	-0-	289 2	N	-0-		3
-----											
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4089 - 4100
04		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2	N	-0-		14
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-		14
06		420 N	400	-0-	-20	-0-	400 2	N	-0-		14
07		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-		14
08		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2	N	-0-		14
*09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846								
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					9
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					9
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					9
07	1209 N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					9
08	1209 N	845	-0-	-364	-0-	845	2			N	-0-					9
09	1170 N	761	-0-	-409	-0-	761	2			N	-0-					9
-----																
MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
09	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								
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					30
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					30
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					30
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					30
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					30
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					30
-----																
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878								
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					13
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					13
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					13
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					13
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					13
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					13
-----																
MIZE, R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					9
-----																
CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200														
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	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								
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					18
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					18
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					18
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					18
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					18
-----																
MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810								
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					10
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					10
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					10
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					10
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					10
-----																
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704								
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					3
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					3
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					3
07	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					3
08	744 N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					3
09	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					3



BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//	08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//	383200								
EARP		WELL #:	2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3811 - 3922		
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	
-----											
CEE BAR RANCH "O"		WELL #:	1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3758 - 3805		
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
09	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		
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	20	
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-	20	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	20	
07	186 N	49	-0-	-137	-0-	49 2		N	-0-	20	
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-	20	
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-	20	
-----											
RASBERRY, A.W.		WELL #:	2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3725 - 3720		
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	-0-	
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	-0-	
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	-0-	
07	496 N	400	-0-	-96	-0-	400 2		N	-0-	-0-	
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	-0-	
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-	
-----											
FEARS		WELL #:	4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3663 - 3823		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2021											
-----											
FEARS		WELL #:	3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3804 - 3833		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
MIZE, R.B. "D"		WELL #:	2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100 PERF. 3686 - 3750		
04	270 N	265	-0-	-5	-0-	265 2		N	-0-	24	
05	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-	24	
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2		N	-0-	24	
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-	24	
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-	24	
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 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	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
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	-	377	2		N	-0-				56
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	-	378	2		N	-0-				56
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	-	358	2		N	-0-				56
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	-	381	2		N	-0-				56
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-	391	2		N	-0-				56
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-	373	2		N	-0-				56
-----															
MIZE, R.B. "C"				WELL #:	2	RRCID ->	127466	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3600 - 3692		
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-	134	2		N	-0-				6
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-	151	2		N	-0-				6
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-	157	2		N	-0-				6
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-	181	2		N	-0-				6
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-	188	2		N	-0-				6
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-	188	2		N	-0-				6
-----															
CEE BAR RANCH "G"				WELL #:	3	RRCID ->	145092	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3733 - 3798		
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-	391	2		N	-0-				15
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	-	400	2		N	-0-				15
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	-	387	2		N	-0-				15
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	-	392	2		N	-0-				15
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	-	394	2		N	-0-				15
09	390 N	382	-0-	-8	-0-	-	382	2		N	-0-				15
-----															
CEE BAR RANCH "M"				WELL #:	2	RRCID ->	145406	COMPL. DATE	05/14/1993	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3721 - 3835		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				14
09	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		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
09	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		
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-	15	4		N	-0-				-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-	15	4		N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-	15	4		N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-				N	-0-				-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-				N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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
04	1680 N	833	-0-	-847 B	-45490	833	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	823	-0-	-789 B	-45490	823	3			N	-0-					-0-
06	1830 N	1426	-0-	-404 B	-45490	1426	3			N	-0-					-0-
07	868 N	1417	-0-	549 B	-44941	1417	3			N	-0-					-0-
08	837 N	1420	-0-	583 B	-44358	1420	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1340	-0-	-100 B	-44358	1340	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
04	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110	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
04	150 N	100	-0-	-50 B	-13017	100	3			N	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24 B	-13017	100	3			N	-0-					-0-
06	90 N	125	-0-	35 B	-12982	125	3			N	-0-					-0-
07	93 N	120	-0-	27 B	-12955	120	3			N	-0-					-0-
08	93 N	125	-0-	32 B	-12923	125	3			N	-0-					-0-
09	120 N	115	-0-	-5 B	-12923	115	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
04	120 N	145	-0-	25 B	-29838	145 3	N	-0-			-0-
05	124 N	130	-0-	6 B	-29832	130 3	N	-0-			-0-
06	120 N	150	-0-	30 B	-29802	150 3	N	-0-			-0-
07	124 N	140	-0-	16 B	-29786	140 3	N	-0-			-0-
08	124 N	135	-0-	11 B	-29775	135 3	N	-0-			-0-
09	120 N	130	-0-	10 B	-29765	130 3	N	-0-			-0-
-----											
ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100	
04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
*09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
-----											
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		863965									
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 145341		COMPL. DATE 07/11/1990		TOTAL DEPTH 3975		PERF. 3486 - 3500	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
-----											
RITCHIE, ANN		WELL #: 1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 3434 - 3439	
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-			51
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-			51
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	618 2	N	-0-			51
07	713 N	641	-0-	-72	-0-	641 2	N	-0-			51
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-			51
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			51
-----											
RITCHIE, JOHN		WELL #: 2		RRCID -> 173725		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3589 - 3741	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RIEBE, H.		WELL #: 3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3578 - 3587	
04	14B2 EXT	1	-0-	1	142	1 2	N	-0-			35
05	14B2 EXT	37	-0-	37	179	1 2	N	36 9			68
06	14B2 EXT	1	-0-	1	180	1 2	N				68
07	14B2 EXT	1	-0-	1	181	1 2	N		48 1		20
08	182 X	1	-0-	-181	-0-	1 2	N				20
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			20

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965							
RITCHIE-WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3626 - 3644
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3631 - 3641
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578 - 3590
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-	-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	-0-
*12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-
*01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-	-0-
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-	-0-
*03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-	-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-	-0-
*05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2		N	-0-	-0-
*06	390 N	277	-0-	-113	-0-	277	2		N	-0-	-0-
*07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	2		N	-0-	-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-	-0-

BILLY-BOB		08237 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
FOAG, INC.		274964									
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 - 3648
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2		Y	-0-	80
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-	80
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-	80
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-	80
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-	80
*09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-	80

LEDBETTER		WELL #:		2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 - 3771
04	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2		Y	-0-	76
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		Y	-0-	76
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-	76
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		Y	-0-	76
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		Y	-0-	76
*09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		Y	-0-	76

BIRDSONG (LAKE SAND)		08337 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #: 23		RRCID -> 189458		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
-----										
COPELAND RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 189470		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632		
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-	-0-	
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-	-0-	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-	-0-	
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	778 2	N	-0-	-0-	
08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-	
*09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-	
-----										
STUART, J. N. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 189472		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458		
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
-----										
STUART, J. N. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468		
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
-----										
STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754		
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	
-----										
STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682		
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-	
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988									
STUART ESTATE "61"				WELL #: 10	RRCID -> 158043	COMPL. DATE 06/23/2017	TOTAL DEPTH 3906	PERF. 3793	- 3808				
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
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STUART "60"				WELL #: 12U	RRCID -> 158316	COMPL. DATE 05/05/1996	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 3734	- 3750				
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
05		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
06		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
IONI CREEK 60				WELL #: 12U	RRCID -> 158087	COMPL. DATE 02/20/1996	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3719	- 3725				
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KOKOMO ENERGY, INC.				474070									
MOUNTAIN TOP				WELL #: 7	RRCID -> 147503	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3880	PERF. 3755	- 3769				
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MOUNTAIN TOP				WELL #: 6	RRCID -> 147508	COMPL. DATE 09/20/1993	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3707	- 3716				
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	- 3833				
04		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-			54
05		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2		N	-0-			54
06		1620 N	300	-0-	-1320	-0-	300 2		N	-0-			54
07		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			54
08		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2		N	-0-			54
*09		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			54

BIRDSONG (LAKE SAND) //CONT.// 08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262  
 MORALES "65" WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINK RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690

04	320 X	-0-	-0-	-320	-0-					N	-0-					95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					95
*09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					95

LINK RANCH "55" WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892

04	2040 N	1951	-0-	-89	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1070	-0-	-340	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	430	-0-	-1585	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	715	-0-	-525	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-

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

04	330 N	278	-0-	-52	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	3	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	118	-0-	-192	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
WEST INLAND ENERGY, INC. HART RANCH 25				910215										
		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA ENERGY RESOURCES COMPTON, S. W.				767544										
		WELL #:		5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2554					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2554					N	NO RPT			-0-
COMPTON, S. W.				WELL #:	6	RRCID ->	199310	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1998 - 2004	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)				08526 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C. BRADFORD				088563										
		WELL #:		1	RRCID ->	175967	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4201 - 4203		
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	N	10			86
05	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1375	2	10	9	N	9			95
06	1110 N	662	-0-	-448	-0-	660	2	2	9	N	2			97
07	1488 N	405	-0-	-1083	-0-	405	2			N	-0-			97
08	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	821	2	215	9	N	195			292
09	660 N	313	-0-	-347	-0-	313	2			N	-0-			292
BRADFORD				WELL #:	2	RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3526 - 3745	
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-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLANKET (MARBLE FALLS)				08823 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN				
RICE DRILLING COMPANY CARRUTH, RAYMOND				706685										
		WELL #:		1	RRCID ->	089102	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2140 - 2154		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (CADDO)		08880 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
OTEX LLC		628115									
GIBBONS		WELL #: 1		RRCID -> 115228		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	22	-0-	22	71	22	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	26	-0-	26	97	26	2	N	-0-		-0-
06	120 R	23	-0-	-97	-0-	23	3	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
OTEX LLC		628115									
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008			
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
04	14B2 EXT	15	-0-	15	50	15	3	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	19	-0-	19	69	19	2	N	-0-		-0-
06	86 R	17	-0-	-69	-0-	17	3	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644 PERF. N/A			
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
ELLIOTT, R. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 137610		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732			
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

BROOKS, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-

CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502			
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.// 09689 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
HUDSON		WELL #: 5		RRCID -> 169686		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636						
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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674						
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			54
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			54
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			54
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-			54
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			54
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	N	5			59
HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 169689		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742						
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCANLIES		WELL #: 4		RRCID -> 217883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594						
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
WILSON "T"		WELL #: 1		RRCID -> 143328		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2838 - 2843						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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						
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
MORRIS COTTLE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 043113		COMPL. DATE		N/A					
						TOTAL DEPTH		4414 PERF. 3726 - 3736					
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
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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					
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
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	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					
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
04	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	5	-0-	5	12	5	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	185	-0-	185	197	185	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	53	-0-	53	250	53	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	21	-0-	21	271	21	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	271				N	NO RPT			-0-

  

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS		569683											
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE		08/07/1994					
						TOTAL DEPTH		3639 PERF. 3230 - 3238					
M	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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683							
RICHARDS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	153606	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3286 - 3290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		10150 400		ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A
HARTNETT		240125												
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	Y	-0-		-0-			
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	Y	-0-		-0-			
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-		-0-			
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		-0-			
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		-0-			
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-			

HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-		-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		10150 500		ECHO PRODUCTION, INC.		WELL #:	3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A
HARTNETT		240125												
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	Y	-0-		-0-			
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-		-0-			
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	Y	-0-		-0-			
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-			
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	Y	-0-		-0-			
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-			

HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2	Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.// //CONT.//	10150 500 240125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HARTNETT				WELL #: 6	RRCID -> 091694	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2596 - 2697				
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	Y	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	Y	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-			-0-
*08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-
HARTNETT				WELL #: 5	RRCID -> 092352	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2546 - 2685				
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-			-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		Y	NO RPT			-0-
MCCLURE, J.				WELL #: 11	RRCID -> 092672	COMPL. DATE 03/23/1981	TOTAL DEPTH 4152	PERF. 2475 - 3118				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCCLURE, J.				WELL #: 9	RRCID -> 098469	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 2493 - 2598				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HARTNETT				WELL #: 7	RRCID -> 142416	COMPL. DATE 06/08/1982	TOTAL DEPTH 3108	PERF. 2648 - 3056				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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 08/24/2021								
HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-				356760 WELL #: 1	RRCID -> 073918	COMPL. DATE 10/04/1977	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A				
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. 453142  
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 1 U RRCID -> 110034 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 2898 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707

04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					89
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					89
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					89
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					89
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					89
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					89

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734

04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 30 RRCID -> 110342 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1365 - 1371

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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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

04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459

04	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CHANEY //CONT.// 631388												
WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-	-0-	37	
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	37	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	37	
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	37	
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2	N	-0-	-0-	37	
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2	N	-0-	-0-	37	
-----												
MCMURREY, M. H. C												
WELL #: 200C RRCID -> 198607 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2378 - 2395												
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
MCMURREY, M. H.												
WELL #: 33 RRCID -> 202366 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2486 - 2502												
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-	
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
SMITH, MARY V. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613												
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
PITCOCK, INC.												
JOHNSON, H.H. "D" 665870												
WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042												
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	2	N	-0-	-0-	30	
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-	-0-	30	
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2	N	-0-	-0-	30	
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	30	
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2	N	-0-	-0-	30	
09	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2	N	-0-	-0-	30	
-----												
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.												
GREEN, FLORENCE 723239												
WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	



BOGGY BOTTOM (STRAWN) SKY RESOURCES, INC. WILSON-HITTSO UNIT		//CONT.//	10150 500 786408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 2440	-	2448	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER) VAN OPERATING, LTD. BOWMAN, DANIEL			10940 400 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
				WELL #:		RRCID -> 142121	COMPL. DATE 07/18/1992	TOTAL DEPTH 4480	PERF. 3700	-	3716	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994												

BOWNE (CADD0) PETEX BOWNE "2989"			10944 400 659782	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN						
04	1140 N	520	-0-	-620	-0-	520 3		N	-0-			105
				WELL #:	1	RRCID -> 284467	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 3301	-	3308	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			105
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-	3 7		102
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

BOWNE (CONGL) ANDERSON PRODUCTION ROGERS			10944 500 022922	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3696	-	3708	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKS				WELL #:	2	RRCID -> 141629	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3851	-	3861
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-				-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-				-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-				-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MURRAY, L. D. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357		PERF. 2298 - 2305					
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
COWLEY		WELL #: 3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012					
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265						PATTON, TOM							
PATTON, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234					
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				-0-
*09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
-----															
OXXN		630579						HODGES							
HODGES		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392					
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				16
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				16
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				16
*07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				16
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				16
-----															
BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230					
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				-0-

-----															
BRA-GRAGG (BEND CONGL)			11157 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741												
BRA-GRAGG			WELL #:	1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122			
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
04		390 N	10	-0-	-380	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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			
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAD, SOUTH (LAKE)			11195 333		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC			072506												
BELDING, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715			
04		990 N	511	-0-	-479	-0-	511	3			N	-0-			26
05		806 N	471	-0-	-335	-0-	471	3			N	-0-			26
06		990 N	639	-0-	-351	-0-	639	3			N	-0-			26
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			26
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			26
09		630 N	346	-0-	-284	-0-	346	3			N	-0-			26
-----															
STERLING OIL AND GAS			818896												
SLEMMONS, BERT			WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939			
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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
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			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	450					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-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			
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			48
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			48
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			48
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646								
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	068187	COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			10
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2	N	-0-			10
06	1020 N	681	-0-	-339	-0-	681	2	N	-0-			10
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			10
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-			10
*09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			10
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		1	RRCID ->	017352	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3976 -	4001
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			82
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2	N	-0-			82
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			82
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			82
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			82
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			82
-----												
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #:		B 1	RRCID ->	017353	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4026 -	4033
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2	N	-0-			-0-
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	2	N	-0-			-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-			-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
04	83 X	-0-	-0-	-83	-0-			N	-0-			-0-
05	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-			-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2	N	-0-			-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 -	4250
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
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	ALLOW 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
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STUART "A" WELL #: 2 RRCID -> 072376 COMPL. DATE 05/07/1977 TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A												
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-	-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-	-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3752 - 3758												
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STEPHENS ENERGY CORP. 817515												
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A												
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROBINSON GUY WELL #: 1 RRCID -> 066855 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A												
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 3966 - 3988												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	659	288
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	310	86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	674	137
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	131
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	166	131
-----												

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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
BELDING		WELL #:		1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317 PERF. 3789 - 4248	
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-	115	
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	192	2	2 9 N	2	117	
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	197	2	3 9 N	3	120	
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2	N	-0-	120	
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2 9 N	2	122	
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2	N	-0-	122	
-----											
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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRANDON ALEXANDER (CADD0)				11376 075	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067							
STASNEY 2		WELL #:		1	RRCID ->	174589	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490 PERF. 3714 - 4490	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BRANSON (STRAWN)				11436 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
WILLIAMS		WELL #:		1U	RRCID ->	096247	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660 PERF. 2132 - 2142	
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-	-0-	
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	121687	COMPL. DATE	06/28/1986	TOTAL DEPTH	2600 PERF. 1904 - 2252	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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	
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640													
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328					
M	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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286					
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	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					
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-				-0-
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-				-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-				-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-				-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-				-0-

  

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213					
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	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					
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-				-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-				-0-

  

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202					
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-				-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-				-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-				-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2		N	-0-				-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2890 - 2903
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-		-0-

BRATTEN (STRAWN)				11499 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.				945936								
BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-		-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-		-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-		-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-		-0-

BRATTEN RANCH				9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 - 4780
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		N	-0-		-0-
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3		N	-0-		-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		-0-
09	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3		N	-0-		-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)				11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
ZACH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	221653	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	3825 - 4091
04	1500 N	1486	-0-	-14	-0-	1365	2	121 9	N	110	114 1	8
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-		8
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		N	-0-		8
07	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1293	2		N	-0-		8
08	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2		N	-0-		8
*09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-		8

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406	RRCID ->	161162	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3896 - 3905
BENNETT		WELL #:		9604								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOWDEN				1	RRCID ->	219830	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4203 - 4209
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-		-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-		-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-		-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		-0-
*09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		-0-



-----												
BRAZOS (BEND CONGLOMERATE)			//CONT.//	11609 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MOSAIC OIL LLC				589978								
ASHLEY				WELL #: 9502	RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	- 4224			
M	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	
-----												
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3	N	-0-			150	
05	682 N	304	-0-	-378	-0-	304 3	N	-0-			150	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-		N	-0-			150	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150	
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT			150	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			150	
-----												
ASHLEY				WELL #: 9601	RRCID -> 160603	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3994	- 4098			
04	14B DENY	30	-0-	30	412	30 3	N	-0-			10	
05	14B DENY	10	-0-	10	422	10 3	N	-0-			10	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422		N	-0-			10	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	422		N	-0-			10	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT			10	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	422		N	NO RPT			10	
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
GILBERT W1				WELL #: 1W	RRCID -> 203459	COMPL. DATE 01/16/2004	TOTAL DEPTH 4564	PERF. 4246	- 4252			
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
RINGO-WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 197293	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4076	- 4084			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----												
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			
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	203 1	292 3	Y	-0-		158	
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	174 1	242 3	Y	-0-		158	
06	450 N	388	-0-	-62	-0-	179 1	209 3	Y	-0-		158	
07	465 N	351	-0-	-114	-0-	139 1	212 3	Y	-0-		158	
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	78 1	136 3	Y	-0-		158	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT		158	
-----												
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			
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-	
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-	
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-	
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-		-0-	

BRAZOS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		11609 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
DEEP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	219823	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	4601 PERF. 4478 - 4502		
M	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
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
-----												
CANYON VIEW		WELL #:		8	RRCID ->	221612	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	4675 PERF. 4286 - 4520		
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
*09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925			RRCID ->	120702	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	4612 PERF. 3602 - 3616		
WHARTON, AZEL		WELL #:		1								
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	78	1	113 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	81	1	114 3	Y	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	88	1	103 3	Y	-0-		-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	83	1	127 3	Y	-0-		-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	78	1	136 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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		
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2	N	-0-			-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	N	-0-			-0-
*09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	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		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1201			N	NO RPT			-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406			RRCID ->	212109	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2902 PERF. 2793 - 2836		
CV-S		WELL #:		4								
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN) //CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 CV-S WELL #: 7 RRCID -> 212112 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-

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

04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-

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

04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	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	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

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

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CV-S WELL #: 13 RRCID -> 232479 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 JACKSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 017373 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
JACKSON, E. L.		WELL #:		2	RRCID ->	032812	COMPL. DATE	01/29/1964	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1788 - 1919		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544				CNTY: PALO PINTO					
MARSHALL, ED		WELL #:		1	RRCID ->	234604	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2874 - 2888		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS, EAST (CADDO)				11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
ECHO PRODUCTION, INC.				240125									
MARTIN, R. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	068646	COMPL. DATE	09/11/1976	TOTAL DEPTH	4725	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A		
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
05	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-			-0-
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2		N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489				CAPACITY			CNTY: PARKER		
ZACH II		WELL #:		2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 - 4043		
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
*09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-

-----														
BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
ITX CORPORATION 427179														
CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
04		930 N	781	-0-	-149	-0-	213 1	568 3	N	-0-				172
05		899 N	545	-0-	-354	-0-	106 1	439 3	N	-0-				172
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	85 1	301 3	N	-0-				172
07		806 N	291	-0-	-515	-0-	50 1	241 3	N	-0-				172
08		558 N	177	-0-	-381	-0-	30 1	147 3	N	-0-				172
09		390 N	44	-0-	-346	-0-	10 1	34 3	N	-0-				172
-----														
CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282														
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	418 1	1111 3	N	-0-				-0-
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	350 1	1458 3	N	-0-				-0-
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	428 1	1516 3	N	-0-				-0-
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	354 1	1697 3	N	-0-				-0-
08		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	367 1	1825 3	N	-0-				-0-
*09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	617 1	1993 3	N	-0-				-0-
-----														
CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332														
04		1800 N	1009	-0-	-791	-0-	276 1	733 3	N	-0-				-0-
05		1519 N	831	-0-	-688	-0-	161 1	670 3	N	-0-				-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	134 1	477 3	N	-0-				-0-
07		1054 N	377	-0-	-677	-0-	65 1	312 3	N	-0-				-0-
08		837 N	251	-0-	-586	-0-	42 1	209 3	N	-0-				-0-
09		600 N	64	-0-	-536	-0-	15 1	49 3	N	-0-				-0-
-----														
CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351														
04		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	457 1	1214 3	N	-0-				-0-
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	304 1	1265 3	N	-0-				-0-
06		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	349 1	1236 3	N	-0-				-0-
07		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	276 1	1322 3	N	-0-				-0-
08		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	252 1	1251 3	N	-0-				-0-
*09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	279 1	901 3	N	-0-				-0-
-----														
CARR -K- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017385 COMPL. DATE 03/15/1961 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266														
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	16 1	44 3	N	-0-				-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	23 3	N	-0-				-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 3	N	-0-				-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	16 3	N	-0-				-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	3 1	12 3	N	-0-				-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	3 1	9 3	N	-0-				-0-
-----														
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017388 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184														
04		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	321 1	854 3	N	-0-				-0-
05		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	272 1	1131 3	N	-0-				-0-
06		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	355 1	1257 3	N	-0-				-0-
07		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	288 1	1378 3	N	-0-				-0-
08		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	316 1	1569 3	N	-0-				-0-
*09		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	437 1	1411 3	N	-0-				-0-
-----														
GILBERT -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017389 COMPL. DATE 09/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832														
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	38 1	101 3	N	-0-				139
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	12 1	49 3	N	-0-				139
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	19 1	69 3	N	-0-				139
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	9 1	43 3	N	-0-				139
08		62 N	20	-0-	-42	-0-	3 1	17 3	N	-0-				139
*09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	32 1	104 3	N	-0-				139

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
BENNETT				WELL #: 1	RRCID -> 203528	COMPL. DATE 04/05/2004	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4188	- 4198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-			-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-
*09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			-0-
-----														
CANYON VIEW				WELL #: 2	RRCID -> 211433	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 4943	PERF. 4892	- 4930					
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
-----														
CANYON VIEW				WELL #: 3	RRCID -> 211450	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 4958	PERF. 4913	- 4940					
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
-----														
PEBA OIL & GAS, INC.				648640	RRCID -> 159879	COMPL. DATE 09/16/1981	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 4019	- 4023					
WILLIAMS				WELL #: 1L										
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-			-0-
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
08	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-			-0-
09	600 N	397	-0-	-203	-0-	397	2			N	-0-			-0-
-----														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645	RRCID -> 066861	COMPL. DATE 09/25/1975	TOTAL DEPTH 4795	PERF. 4245	- 0					
MARTIN R. D.				WELL #: 3										
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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					
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

-----  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827  
 -----

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

-----  
 GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A  
 -----

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3

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

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

-----  
 LADD-HERRING WELL #: 1 RRCID -> 064585 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A  
 -----

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

-----  
 ODOM, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 067283 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282				
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920				
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----												
SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
LADD-CARR "K"		WELL #:		3	RRCID ->	159559	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4293 - 4297	
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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223								
ACME BRICK CO.		WELL #:		1	RRCID ->	037499	COMPL. DATE	07/31/1965	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	071582	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
ODOM-LOE		WELL #:		1	RRCID ->	071583	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-		-0-
*09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	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	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
U 2 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3891 - 3911	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		32

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
-----												
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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)				11611 521	ASSOCIATED	49B		CNTY: PARKER				
BAJA PRODUCTION JACKSON				044650								
				WELL #:	3	RRCID ->	104562	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4227	PERF. 4187 - 4192
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y		-0-
05	110 R	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	Y		-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	Y		-0-
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	3	Y		-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	18	1	56	3	Y		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406								
FLINN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	262345	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 3733 - 3900
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
YOUNGBLOOD, E.				WELL #:	1A	RRCID ->	114530	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 3893 - 3896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951			N	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951			N	-0-			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951			N	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951			N	-0-			14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1951			N	-0-			14
-----												
WHITE MINES - KATY				WELL #:	1	RRCID ->	141027	COMPL. DATE	01/27/1992	TOTAL DEPTH	4656	PERF. 3780 - 3786
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	142			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----												
HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3816 - 3834	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					-0-		
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF. 3787 - 3812
LOBO												
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	80	1	597	3	Y	-0-	
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	123	1	584	3	Y	-0-	
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	114	1	580	3	Y	-0-	
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	121	1	586	3	Y	-0-	
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	169	1	530	3	Y	-0-	
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					NO RPT	-0-	
-----												
BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)		11611 625		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #:	2	RRCID ->	082651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4694 - 4700
LADD-CARR "M"												
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-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----												
LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
-----												
BRAZOS, EAST (STRAWN)		11611 750		NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #:	1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 - 2034
CHENAULT "A"												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	

-----														
BRAZOS, EAST (STRAWN)			//CONT.//		11611 750	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791									
SEARS MARIE UNIT			WELL #:		1 C	RRCID ->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2928 - 0		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		0 N	15	-0-	15 B		27	15 2		N	-0-			-0-
05		0 N	12	-0-	12 B		39	12 2		N	-0-			-0-
06		0 N	9	-0-	9 B		48	9 2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	11	-0-	11 B		59	11 2		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	12	-0-	12 B		71	12 2		N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			71									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		71			N	-0-			-0-
-----														
TAYOLR			WELL #:		2	RRCID ->	068713	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	4475	PERF. N/A		
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
-----														
LADD-CARR "O"			WELL #:		1	RRCID ->	068994	COMPL. DATE	10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
-----														
GILBERT, J D			WELL #:		1	RRCID ->	084683	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352 - 2356		
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-			-0-
-----														
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		
04		10 R	10	-0-	-0-		-0-	10 2		N	-0-			-0-
05		9 R	9	-0-	-0-		-0-	9 2		N	-0-			-0-
06		11 R	11	-0-	-0-		-0-	11 2		N	-0-			-0-
07		10 R	10	-0-	-0-		-0-	10 2		N	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-		-0-	15 2		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
-----														
BRANSON, H.L.			WELL #:		2	RRCID ->	125371	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	4801	PERF. 2152 - 2174		
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

-----

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 BRANSON, H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152

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

-----

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

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

04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					19
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					19
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
09	0 N	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					N	-0-					-0-

BRAZOS,EAST (STRAWN 2440)		//CONT.// 11611 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
GILBERT W8		WELL #: 8W		RRCID -> 186425		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2428 - 2544		
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190166		COMPL. DATE 01/06/2002		TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2139 - 2160		
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273 2	N	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306 2	N	-0-		-0-
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-		-0-
BETTIE PETTY ESTATE		WELL #: 4 A		RRCID -> 198488		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136		
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-		-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2	N	-0-		-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2	N	-0-		-0-
08	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2	N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201		
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-		-0-
06	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2	N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2	N	-0-		-0-
09	330 N	241	-0-	-89	-0-	241 2	N	-0-		-0-
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 209100		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689																
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003										TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2152 - 2255			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	N	-0-					-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
-----																
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003										TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2162 - 2216			
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-					-0-
06	360 N	227	-0-	-133	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
07	372 N	325	-0-	-47	-0-	35	1	290	3	N	-0-					-0-
08	372 N	152	-0-	-220	-0-	17	1	135	3	N	-0-					-0-
09	240 N	162	-0-	-78	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
-----																
RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003										TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2143 - 2246			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004										TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242			
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
09	300 N	168	-0-	-132	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
-----																
RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006										TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296			
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-					-0-
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
08	310 N	94	-0-	-216	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
-----																
EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 227477 COMPL. DATE 04/23/2007										TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SAND VALLEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234407 COMPL. DATE 09/03/2007										TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689							
SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2148 - 2253
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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2231 - 2260
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
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
04	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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	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
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849							
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	221513	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 4269 - 4302
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		103	
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-		103	
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		103	
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		103	
08	403 N	251	-0-	-152	-0-	251 2	N	-0-		103	
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-		103	
-----											
DUNLAP-CHESTNUT		WELL #:		2	RRCID ->	221519	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	4999	PERF. 4207 - 4221
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2	N	-0-		-0-	
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-	
06	570 N	419	-0-	-151	-0-	419 2	N	-0-		-0-	
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		-0-	
08	589 N	583	-0-	-6	-0-	583 2	N	-0-		-0-	
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-	



BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		1	RRCID ->	245199	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	4942	PERF.	4014 - 4276
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
04		1887 N	1887	-0-	-0-	1886 2	1 9	N		1		70
05		1964 N	1964	-0-	-0-	1963 2	1 9	N		1		71
06		1620 N	1568	-0-	-52	1567 2	1 9	N		1		72
07		1855 N	1855	-0-	-0-	1854 2	1 9	N		1		73
08		1920 N	1920	-0-	-0-	1919 2	1 9	N		1		74
*09		2145 N	2145	-0-	-0-	2144 2	1 9	N		1		75

DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF.	4018 - 4233
04		387 N	387	-0-	-0-	386 2	1 9	N		1		16
05		369 N	369	-0-	-0-	368 2	1 9	N		1		17
06		280 N	280	-0-	-0-	278 2	2 9	N		2		19
07		403 N	268	-0-	-135	266 2	2 9	N		2		21
08		372 N	149	-0-	-223	147 2	2 9	N		2		23
09		270 N	186	-0-	-84	184 2	2 9	N		2		25

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF.	4211 - 4217
04		1057 N	1057	-0-	-0-	1057 2		N		-0-		-0-
05		1037 N	1037	-0-	-0-	1037 2		N		-0-		-0-
06		852 N	852	-0-	-0-	852 2		N		-0-		-0-
07		692 N	692	-0-	-0-	692 2		N		-0-		-0-
08		682 N	473	-0-	-209	473 2		N		-0-		-0-
*09		865 N	865	-0-	-0-	865 2		N		-0-		-0-

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

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #:		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4056 - 4060
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-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-		

EDMONDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4230 - 4240
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
09		14B2 EXT	-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 "B"				WELL #:	3	RRCID ->	236985	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF.	4239 - 4247			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
-----																
EDMONDSON "C"				WELL #:	4	RRCID ->	236987	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4211 - 4228			
04	990 N	748	-0-	-242	-0-	56	1	692	3	N	-0-					38
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	76	1	913	3	N	-0-					38
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	95	1	968	3	N	-0-					38
07	775 N	375	-0-	-400	-0-	40	1	335	3	N	-0-					38
08	992 N	404	-0-	-588	-0-	44	1	360	3	N	-0-					38
09	1050 N	544	-0-	-506	-0-	53	1	491	3	N	-0-					38
-----																
EDMONDSON "E"				WELL #:	6	RRCID ->	237655	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4385 - 4390			
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	3	N	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	29	1	236	3	N	-0-					-0-
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
-----																
EDMONDSON				WELL #:	1	RRCID ->	238245	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4054 - 4059			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
-----																
EDMONDSON "D"				WELL #:	5	RRCID ->	242522	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4647	PERF.	4148 - 4151			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
-----																
EDMONDSON "G"				WELL #:	9	RRCID ->	260341	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	4567	PERF.	4092 - 4096			
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	148	1	1813	3	Y	5					29
05	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	94	1	1121	3	Y	-0-					29
06	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	96	1	979	3	Y	-0-					29
07	1395 N	905	-0-	-490	-0-	97	1	808	3	Y	-0-					29
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	160	1	1312	3	Y	-0-					29
09	1080 N	928	-0-	-152	-0-	90	1	838	3	Y	-0-					29

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689								
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	267481	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3974 - 3986	
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
04		9090 X	6984	-0-	-2106	-0-	6956 3	28 9	N	25		109
05		9300 X	7380	-0-	-1920	-0-	7368 3	12 9	N	11		120
06		9000 X	6959	-0-	-2041	-0-	6937 3	22 9	N	20		140
07		8370 X	6872	-0-	-1498	-0-	6831 3	41 9	N	37	177 1	-0-
08		8370 X	6871	-0-	-1499	-0-	6836 3	35 9	N	32		32
09		7140 X	6619	-0-	-521	-0-	6609 3	10 9	N	9		41
-----												
WOOD, VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	273278	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	4458	PERF. 3975 - 4150	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
-----												
EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
-----												
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		2A	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRAZOS RIVER (ATOKA D )		WELL #:		1	RRCID ->	114541	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4202 - 4246	
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2021												

-----															
BRAZOS RIVER (ATOKA D )		//CONT.//		11702 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683											
BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	119690	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	4232 - 4238			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2021															
-----															
BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)				11717 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
BRICO OIL, INC.				091040											
PENDLETON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	115778	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4201	PERF.	4084 - 4090			
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			84
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			84
06	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	2			N	-0-			84
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			84
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			84
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			84
-----															
DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
PIERCE, J. S.		WELL #:		21	RRCID ->	179310	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	4183	PERF.	4045 - 4053			
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
-----															
PIERCE, J. S.		WELL #:		23	RRCID ->	218878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4084 - 4092			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-			-0-
05	99		-0-	-0-	-99	-0-					N	-0-			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2021															
-----															
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4140 - 4150			
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-			-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-			-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-			-0-
-----															
PIERCE, J. S.		WELL #:		26	RRCID ->	234441	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4110 - 4123			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
HOPE, J. W. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 090918	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4066	-	4069	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
*08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
-----											
HOPE, J. W.				WELL #: 1	RRCID -> 090919	COMPL. DATE 01/14/1980	TOTAL DEPTH 4590	PERF. 4048	-	4069	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70
-----											
BRECKIE (CONGL. 4150)				11723 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
KRAMER OPERATING, LLC				476586							
LACY, BRECKIE E.				WELL #: 1	RRCID -> 042804	COMPL. DATE 05/17/1962	TOTAL DEPTH 4122	PERF. N/A			
04	150 #	64	-0-	-86	-0-	56 3	8 9	N	7		131
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	N	2		133
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	168 3	3 9	N	3		136
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	202 3	2 9	N	2		138
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	167 3	8 9	N	7		145
*09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	N	1		146
-----											
BRIDGES (STRAWN)				11923 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES, TRAVIS DELBERT				091350							
BRIDGES, L. L.				WELL #: 6D	RRCID -> 111186	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 1897	PERF. 1358	-	1363	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689							
MITCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 209098	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 3114	-	3144	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
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	
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125 3		Y	-0-		-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3		Y	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
08	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80 3		Y	-0-		-0-

BROOKE (DUFFER) PETEX COZART "2259"		12190 600 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3912 - 3940						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-					17
GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3870 - 3950						
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930						
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	403 N	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	390 N	188	-0-	-202	-0-	188	2			N	-0-					-0-
COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	76	2	3	9	N	3					59
*09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					59
RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3870 - 3894						
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	774	2	3	9	N	3					97
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	N	1					98
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					98
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	559	2	46	9	N	42					140
08	496 N	41	-0-	-455	-0-	41	2			N	-0-					140
09	480 N	61	-0-	-419	-0-	61	2			N	-0-					140
GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3946 - 3962						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5					27
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					27
GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3892 - 3908						
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902	
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
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
09		450 N	155	-0-	-295	-0-	155	2	N	-0-		-0-
-----												
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926	
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		2
05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2	N	-0-		2
06		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	N	-0-		2
07		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2	N	-0-		2
08		1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2	N	-0-		2
09		1650 N	1527	-0-	-123	-0-	1527	2	N	-0-		2
-----												
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF. 1116 - 1166	
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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	
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CONNAWAY		WELL #:		2	RRCID ->	067885	COMPL. DATE	06/26/1976	TOTAL DEPTH	1310	PERF. 1180 - 0	
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----																	
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622																	
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 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
-----																	
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
KING, ALAN D. 463803																	
CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A																	
-----																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A																	
-----																	
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275																	
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0																	
-----																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A																	
-----																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
-----																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
-----														
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281														
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
-----														
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A														
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
-----														
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299														
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		Y	NO RPT			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			
-----														
TEJAS JACK SALES, INC. 841296														
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 PERF. N/A														
04	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-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----														
BROOKESMITH, E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298														
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260														
04	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-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 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
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	24			Y	NO RPT		-0-

MCNURLLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190												
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT		-0-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A												
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN		
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23			Y	NO RPT		-0-
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A												
04		11 N	NO RPT	-0-	-11	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A												
04		12 N	-0-	-0-	-12	-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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR BARNUM, STORMY G. BARNUM		12406 001 052920		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
		WELL #:	1	RRCID ->	141958	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1551	PERF.	1518 - 1532		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		058851 2		RRCID ->		117807		COMPL. DATE		07/05/1985		TOTAL DEPTH		1310		PERF.		1147 - 1174	
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-						
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-						
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-						
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-						
08	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-						
*09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-						

CAMP & PARKS		WELL #:		7		RRCID ->		143801		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2531		PERF.		2435 - 2451	
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-								
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-								
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-								
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-								
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-			-0-								
*09	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-								

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID ->		237113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3280		PERF.		3074 - 3096	
04	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-								
05	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-								
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-								
07	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-								
08	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-								
*09	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-								

YATES, H. R.		WELL #:		1		RRCID ->		237119		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3104		PERF.		2757 - 2760	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		3		RRCID ->		261304		COMPL. DATE		12/06/1983		TOTAL DEPTH		3414		PERF.		2834 - 2838	
04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2	Y	-0-			-0-								
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2	Y	-0-			-0-								
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2	Y	-0-			-0-								
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-			-0-								
08	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2	Y	-0-			-0-								
*09	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-			-0-								

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" //CONT.// 058851												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-		-0-
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-		-0-
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-		-0-
*09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-		-0-
-----												
SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
04	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-		20
05	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-		20
06	210 #	111	-0-	-99	-0-	111	2		N	-0-		20
07	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	2		N	-0-		20
08	217 #	100	-0-	-117	-0-	100	2		N	-0-		20
09	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-		20
-----												
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-		-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		Y	-0-		-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
*09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-		-0-
-----												
BATES WELL #: 4 RRCID -> 288662 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2867 - 2879												
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	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												
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BGM PRODUCTION, LLC 068494												
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452												
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		-0-
06	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-		-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
BGM PRODUCTION, LLC		//CONT.//		068494										
PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF.	2436 -	2466	
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		
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2	Y	-0-			-0-		
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-			-0-		
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2	Y	-0-			-0-		
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-		
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2	Y	-0-			-0-		
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2	Y	-0-			-0-		
-----														
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2426 -	2434	
04		30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2	Y	-0-			-0-		
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2	Y	-0-			-0-		
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3 2	Y	-0-			-0-		
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-			-0-		
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2	Y	-0-			-0-		
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2	Y	-0-			-0-		
-----														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298		WELL #:	2	RRCID ->	126450	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	886	PERF.	839 -	845
04	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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
WALLACE, J.C.		WELL #:		3	RRCID ->	126940	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	875	PERF.	831 -	837	
04	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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
DAVIS, W.B.		WELL #:		5	RRCID ->	127269	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	1073	PERF.	476 -	480	
04	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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
DAVIS, M. J.		WELL #:		4	RRCID ->	130877	COMPL. DATE	08/30/1988	TOTAL DEPTH	530	PERF.	472 -	474	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169		N	NO RPT			-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169		N	NO RPT			-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169		N	NO RPT			-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169		N	NO RPT			-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169		N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169		N	NO RPT			-0-		

BROWN COUNTY REGULAR																
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. HUTCHINSON																
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																
//CONT.// 100298																
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
MARTIN, WILLIE B.																
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614																
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.																
HAYS, TOM "B" 140622																
WELL #: 1 RRCID -> 115904 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2208 - 2304																
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HAYS, TOM																
WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298																
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HAYS, TOM																
WELL #: 1 RRCID -> 272538 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2306 - 2312																
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	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																
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CIRCLE D OIL & GAS, INC. 153608												
KELLER, C. A. WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
-----												
CONNER-MARRS COMPANY												
LEACH, FRED "A" 172005												
WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
NICHOLS "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	24
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC												
HICKMAN, IDA R. "D" 224880												
WELL #: 2D RRCID -> 253139 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2265 - 2323												
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	4	N	-0-	19
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4	N	-0-	19
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	4	N	-0-	19
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	4	N	-0-	19
*08		50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-	19
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
-----												
FURRY PRODUCING COMPANY												
PALMER, T. W. 291650												
WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680												
04		318 R	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	-0-
05		345 R	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-
06		370 R	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-
07		350 R	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-
*08		349 R	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650										
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 -	2422	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
GUTHRIE, HUBERT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 -	2411	
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
05		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 -	2456	
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		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 -	1062	
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-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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	
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-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----														
HORNER, T. R.		WELL #:		1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF.	N/A		
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-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
JONES, GEORGIA RUTH				442020										
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1762 - 1771	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
K & W VANPELT COMPANY				448748										
CLARK, JEAN				WELL #:	4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2588 - 2642	
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WATKINS				WELL #:	1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636	
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1			39
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	N	1			40
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	N	1			41
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1			42
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			42
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			42
-----														
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810										
BROOKS, D.				WELL #:	4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	415 - 623	
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
SPIVEY												
WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, M.J.												
WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, W.B.												
WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006												
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BROOKS, D.												
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BROOKS, D.												
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN, WILLIE B.												
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	402				N	NO RPT	-0-
-----												
GUTHRIE, R.C.												
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810										
SEWARD		WELL #:		1A	RRCID ->	177286	COMPL. DATE	10/19/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF.	1182 - 1192		
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
04	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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
-----														
PITCOCK, INC.				665870										
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	115323	COMPL. DATE	07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2714 - 2719		
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-	158		
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-	158		
06	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	158		
07	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	158		
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-	158		
*09	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	158		
-----														
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	115324	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2710 - 2715		
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-		
05	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	-0-		
06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-		
07	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-		
08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	-0-		
09	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-	-0-		
-----														
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	253456	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2706 - 2711		
04	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	2		N	-0-	-0-		
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-		
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-		
07	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-	-0-		
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	-0-		
*09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-		
-----														
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	254112	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2710 - 2718		
04	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-	2		
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-	2		
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-	2		
07	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-	2		
08	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-	2		
09	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	2		N	-0-	2		
-----														
R & D OPERATING, INC.				685874										
BACON, SUE		WELL #:		1	RRCID ->	090564	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	1060	PERF.	970 - 990		
04	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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
R & D OPERATING, INC.										//CONT.// 685874									
NICHOLS, SAMMY LEE										WELL #: 1		RRCID -> 110336		COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
																	BALANCE		
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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																			
HARRIS ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 116199		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808			
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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																			
HARRIS ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 122974		COMPL. DATE 08/26/1974		TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782			
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
-----																			
REACH OIL THRIFTY										695802		WELL #: 1		RRCID -> 158082		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2760 - 2778	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	50	2				N	-0-			-0-		
06	14B	DENY	51	-0-	51	101	51	101	2				N	-0-			-0-		
07	H15	VIOL	54	-0-	54	155	54	155	2				N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	50	-0-	50	205	50	205	2				N	-0-			-0-		
*09	257	R	52	-0-	-205	-0-	52	-205	2				N	-0-			-0-		
-----																			
NEWTON, A. J.										WELL #: 6 A		RRCID -> 217849		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333			
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	211	2				N	-0-			-0-		
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	252	2				N	-0-			-0-		
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	222	2				N	-0-			-0-		
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	236	2				N	-0-			-0-		
08	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	236	2				N	-0-			-0-		
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-							N	NO RPT			-0-		
-----																			
NEWTON, A. J.										WELL #: 3 A		RRCID -> 217853		COMPL. DATE 12/23/1982		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284			
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	126	2				N	-0-			-0-		
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	151	2				N	-0-			-0-		
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	133	2				N	-0-			-0-		
07	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	152	2				N	-0-			-0-		
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	141	2				N	-0-			-0-		
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-							N	NO RPT			-0-		

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
NEWTON, A. J. WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354												
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
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-		-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368												
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		-0-
-----												
INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563												
04	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
08	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		-0-
-----												
INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524												
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	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-
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		-0-
-----												
INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A												
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		-0-
-----												
INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295												
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		-0-
09	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		-0-
-----												
INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612												
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
07	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-		-0-
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
REACH OIL		//CONT.//		695802										
INCE				WELL #:	4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2344 - 2388	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09		30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-			-0-
-----														
INCE				WELL #:	8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2326 - 2354	
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
05		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	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-
08		31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			-0-
-----														
REDWOOD OPERATING, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2308 - 2316	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SHADY OIL CO.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 - 2448	
04		240 #	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-
05		186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
07		186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
08		186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
09		180 #	125	-0-	-55	-0-	125	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 - 2260	
04		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
09		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
-----														
CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 - 2628	
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
05		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08		124 #	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		120 #	56	-0-	-64	-0-	56	2		N	-0-			-0-

-----												
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
SHELTON, TED EDWARD				775365								
SHELTON		WELL #:		1B	RRCID ->	122143	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1568 - 1614
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----												
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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
04		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-	5
05		382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-	5
06		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	5
07		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	5
08		341 #	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-	5
*09		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-	5
-----												
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	125092	COMPL. DATE	01/21/1957	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2255 - 2271
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2362 - 2408
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-	-0-
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-	-0-
07		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-	-0-
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-	-0-
09		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-	-0-
-----												
CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2412 - 2457
04		90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-	-0-
05		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-
06		90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-	-0-
07		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-	-0-
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-	-0-
09		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-	-0-
-----												
CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2471 - 2504
04		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-	-0-
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-	-0-
08		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-	-0-



BROWN COUNTY REGULAR															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
NEWTON //CONT.// 806190															
WELL #: L 1 RRCID -> 128073 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 2599 PERF. 2208 - 2214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06		60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
08		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
-----															
RINGHOFFER, A. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832															
04		180 #	151	-0-	-29	-0-	148	3	3	9	N	3			64
05		186 #	170	-0-	-16	-0-	167	3	3	9	N	3			67
06		210 #	151	-0-	-59	-0-	150	3	1	9	N	1			68
07		217 #	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-			68
08		217 #	148	-0-	-69	-0-	145	3	3	9	N	3			71
09		150 #	111	-0-	-39	-0-	109	3	2	9	N	2			73
-----															
WOOD, MAUDIE															
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796															
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
06		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
08		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*09		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
-----															
BIBBY, J. C.															
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			13
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
-----															
THOMPSON															
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A															
04		122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			6
05		151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			6
06		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			6
07		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			6
08		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			6
*09		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			6
-----															
ALLEN, E. A.															
WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178															
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STOVER, DON															
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
AVT		WELL #:		1	RRCID ->	251191	COMPL. DATE	07/28/2009	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2212 - 2266			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		240 #	135	-0-	-105	-0-	135	3		N	-0-				-0-
05		217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3		N	-0-				-0-
06		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
07		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
08		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-
09		210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-				-0-
-----															
MATSON, P.I.				WELL #:		8	RRCID ->	253396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	1989 - 2005	
04		60 #	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-				-0-
05		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-				-0-
06		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-				-0-
07		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-				-0-
08		62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-				-0-
09		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-				-0-
-----															
ALFORD, GLENN				WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872	
04		120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-				-0-
05		124 #	78	-0-	-46	-0-	78	3		N	-0-				-0-
06		120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-				-0-
07		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-				-0-
08		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-				-0-
*09		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
-----															
WHITE, C.M.				WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474	
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-				-0-
05		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-				-0-
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-
07		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-				-0-
08		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-				-0-
*09		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806	
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-				-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-				-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-				-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-				-0-
08		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
*09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-				-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS "A"				WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750	
04		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-				-0-
05		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-				-0-
06		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-				-0-
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-				-0-
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-
*09		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 TABER, ELMER S. 834315  
 TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296  
 LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FITZGERALD WELL #: 12 RRCID -> 249991 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1046 - 1056

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316											
TAYLOR, B. L.				WELL #: 4	RRCID -> 103834	COMPL. DATE 01/22/1983	TOTAL DEPTH 2135	PERF. 1072	- 1086						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PICKETT, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 180805	COMPL. DATE 10/04/1980	TOTAL DEPTH 3158	PERF. 1960	- 1962						
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PICKETT, G. W. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 181629	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3043	PERF. 2065	- 2067						
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THOMAS, LOUIS W.				854100	RRCID -> 186689	COMPL. DATE 04/22/1987	TOTAL DEPTH 2793	PERF. 2450	- 2540						
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRAWEEK, J. H.				866595	RRCID -> 108259	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH 900	PERF. 692	- 701						
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER, RICHARD				874249	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 414	- 417						
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
TURNER, RICHARD //CONT.// 874249												
NOBLE, D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WATSON, B. G.												
HAYS, TOM WELL #: 900500 RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310												
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009												
-----												
XPLORE OPERATING, LLC												
NEWTON, ROSS J. "B" WELL #: 946023 RRCID -> 265378 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 2026 - 2036												
04	366 R	366	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2	22	9	N	130
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	17	9	N	145
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	14	9	N	158
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3	9	9	N	166
08	282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	N	34
*09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3	11	9	N	44
-----												
NEWTON, ROSS J.												
WELL #: 3 RRCID -> 283808 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2766 - 2774												
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-
05	279 #	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	3			N	-0-
06	300 #	162	-0-	-138	-0-	-0-	162	3			N	-0-
07	310 #	297	-0-	-13	-0-	-0-	297	3			N	-0-
08	441 R	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-
*09	503 R	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-
-----												
4 J'S PRODUCTION												
KEEL WELL #: 953565 RRCID -> 288401 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1640 - 1690												
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)												
ANDERSON PRODUCTION 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BURCHAM 022922												
WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891												
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	-0-	242	2			N	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757												
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032												
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282												
04		599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2	26	9	152
05		620 N	643	-0-	23	-0-	-0-	614	2	29	9	178
06		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2	29	9	204
07		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	29	9	230
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	23	9	71
*09		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	24	9	93
-----												
BARRON, FRANKLIN 053323												
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A												
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A												
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-
06		120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-
*09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		058851													
RINGHOFFER A. H.		WELL #: 2 A		RRCID -> 065750		COMPL. DATE 03/05/1976		TOTAL DEPTH 1647		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-		244	2		N	-0-			-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	2		N	-0-			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	2		N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	2		N	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-		247	2		N	-0-			-0-
*09	235	N	235	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-			-0-

BATES				WELL #: 1		RRCID -> 090645		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2881		PERF. 2816 - 2827			
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	2		N	-0-			-0-

BATES				WELL #: 2		RRCID -> 090714		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 3125		PERF. 2813 - 2820			
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	2		N	-0-			-0-

BATES				WELL #: 3		RRCID -> 093090		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2844 - 2850			
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	2		N	-0-			-0-

RANKIN-BATES				WELL #: 1		RRCID -> 093614		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2838 - 2848			
04	60	N	53	-0-	-7	-0-		53	2		N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-		45	2		N	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-		38	2		N	-0-			-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-		32	2		N	-0-			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-		33	2		N	-0-			-0-

BC EXPLORATION, LLC				WELL #: 41		RRCID -> 127156		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 1175		PERF. 1010 - 1016			
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914  
 F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108  
 -----

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

-----  
 F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086  
 -----

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122  
 -----

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132  
 -----

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BLACKWATER SWD, LLC 073332  
 GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834  
 -----

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					76
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					76
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					76
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					76
08	465	N	464	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	464	2			N	-0-					76
09	450	N	428	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	428	2			N	-0-					76

-----  
 COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403  
 -----

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
*05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298  
 HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.//		100298														
LEACH, FRED M.		WELL #: 2		RRCID -> 103515		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734								
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
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BRUCE OGLETREE LLC		103274														
TONGATE, JERRY C.		WELL #: 2		RRCID -> 085224		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792								
04		0 W	37	-0-	37	753	37 2			Y	-0-					-0-
05		0 W	14	-0-	14	767	14 2			Y	-0-					-0-
06		0 W	37	-0-	37	804	37 2			Y	-0-					-0-
07		0 W	37	-0-	37	841	37 2			Y	-0-					-0-
08		0 W	86	-0-	86	927	86 2			Y	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	927				Y	NO RPT					-0-
TONGATE, JERRY C.		WELL #: 3		RRCID -> 090046		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728								
04		0 W	18	-0-	18	625	18 2			Y	-0-					-0-
05		0 W	14	-0-	14	639	14 2			Y	-0-					-0-
06		0 W	37	-0-	37	676	37 2			Y	-0-					-0-
07		0 W	35	-0-	35	711	35 2			Y	-0-					-0-
08		0 W	89	-0-	89	800	89 2			Y	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	800				Y	NO RPT					-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A		WELL #: 1		RRCID -> 095001		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852								
04		0 W	15	-0-	15	597	15 2			N	-0-					-0-
05		0 W	14	-0-	14	611	14 2			N	-0-					-0-
06		0 W	37	-0-	37	648	37 2			N	-0-					-0-
07		0 W	38	-0-	38	686	38 2			N	-0-					-0-
08		0 W	84	-0-	84	770	84 2			N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	770				N	NO RPT					-0-
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A		WELL #: 2		RRCID -> 098119		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753								
04		0 W	17	-0-	17	613	17 2			N	-0-					-0-
05		0 W	14	-0-	14	627	14 2			N	-0-					-0-
06		0 W	37	-0-	37	664	37 2			N	-0-					-0-
07		0 W	37	-0-	37	701	37 2			N	-0-					-0-
08		0 W	86	-0-	86	787	86 2			N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	787				N	NO RPT					-0-
BOOTH CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 098120		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828								
04		0 W	18	-0-	18	635	18 2			N	-0-					-0-
05		0 W	14	-0-	14	649	14 2			N	-0-					-0-
06		0 W	37	-0-	37	686	37 2			N	-0-					-0-
07		0 W	37	-0-	37	723	37 2			N	-0-					-0-
08		0 W	86	-0-	86	809	86 2			N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	809				N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274														
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844														
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
04		0 W	20	-0-	20	507	20	2		N	-0-			-0-
05		0 W	14	-0-	14	521	14	2		N	-0-			-0-
06		0 W	37	-0-	37	558	37	2		N	-0-			-0-
07		0 W	38	-0-	38	596	38	2		N	-0-			-0-
08		0 W	85	-0-	85	681	85	2		N	-0-			-0-
09		0 W NO RPT		-0-	-0-	681				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														
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A														
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978														
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068														
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020														
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622													
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048													
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046													
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046													
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066													
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048													
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050													
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040												
M	O	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
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CHAMBERS, R. H. LLC 143549												
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176												
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CHAMBERS, M. 167048												
WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
COLE, BERT 167048												
COLE, BERT B. "B" WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360												
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COLE, BERT B. "B" 167048												
WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354												
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579																	
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694																	
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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
-----																	
SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228																	
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848																	
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*07		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
D & L OPERATING CO. 196477																	
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334																	
04		14B DENY	64	-0-	64	1471	64	2			Y	-0-					-0-
05		14B DENY	97	-0-	97	1568	97	2			Y	-0-					-0-
06		1643 R	75	-0-	-1568	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07		124 #	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*08		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*09		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
-----																	
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296																	
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
-----																	
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284																	
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*08		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371												
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		21
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		21
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-		21
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		21
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		21
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
-----												
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386												
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-		-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS															
ADAMS, B. J. ET UX															
WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FOJTASEK, JOE															
RUGGLES, ALBERT															
WELL #: 6 RRCID -> 103923 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876															
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
FURRY, M. M.															
FURRY M.															
WELL #: 1 RRCID -> 069575 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679															
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
FURRY PRODUCING COMPANY															
NICHOLS, GLADYS															
WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775															
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
GRADON OIL COMPANY															
KEVIN-INGRAM-TAYLOR															
WELL #: 1 RRCID -> 116198 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2390 - 2545															
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
JAM OIL & GAS COMPANY															
SCOTT, IRVINE D.															
WELL #: 2 RRCID -> 033562 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A															
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
08	434	N	53	-0-	-381	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-
-----															
TABER, W. R.															
WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807															
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			N	-0-			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
08	496	N	59	-0-	-437	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	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															
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
MCCLATCHEY, GARNER															
MCCLATCHEY "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A															
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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															
04	0	N	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC										608427					
DOSS, RUTH										WELL #: 1	RRCID -> 141418	COMPL. DATE 11/05/1991	TOTAL DEPTH 1525	PERF. 1488	- 1498
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----															
NEWSOM, MACK										608607					
NEWSOM, MACK										WELL #: 2	RRCID -> 123623	COMPL. DATE 02/19/1987	TOTAL DEPTH 1025	PERF. 968	- 971
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-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----															
OTEX LLC										628115					
GEORGE, LARRY										WELL #: 2	RRCID -> 080010	COMPL. DATE 12/16/1978	TOTAL DEPTH 2370	PERF. 2253	- 2266
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-	
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-	
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-	
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-	
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-	
09		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----															
LARRY, GEORGE										WELL #: 3	RRCID -> 080890	COMPL. DATE 02/08/1979	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2274	- 2278
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-	
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-	
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-	
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-	
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-	
09		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----															
LARRY, GEORGE										WELL #: 4	RRCID -> 084762	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 2380	PERF. 2293	- 2306
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-	
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			-0-	
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	Y	-0-			-0-	
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-			-0-	
*08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-	
09		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----															
SEWARD										WELL #: 1	RRCID -> 087693	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 2298	- 2304
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-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
OTEX LLC //CONT.// 628115															
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N		5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		31 N		5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
06		11 N		11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07		18 N		18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
*08		13 N		13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
09		11 N	NO RPT		-0-	-11	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----															
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597															
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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															
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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															
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
NICHOLS O. H. WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0															
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A															
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810												
SEWARD WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400												
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		
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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
-----												
PITCOCK, INC. 665870												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	2	4 9	Y	4	158
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	2	6 9	Y	5	163
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-	3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6 9	Y	5	8
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6 9	Y	5	13
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	165	2	6 9	Y	5	18
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624												
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-	1
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-	1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-	1
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-	1
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-	1
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-	1
-----												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650												
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-	1
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-	1
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-	1
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	1
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	1
-----												
PROSISE, J. D. 681466												
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486												
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874											
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852											
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793											
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-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
REACH OIL SHEFFIELD 695802 WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081											
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A											
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	24		Y	NO RPT		-0-
-----											
DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
REACH OIL //CONT.// 695802															
DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A															
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282															
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		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A															
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A															
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A															
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
08		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
REACH OIL //CONT.// 695802												
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
M	ALLOW 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
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
-----												
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334												
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
09	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
-----												
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240												
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280												
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
RINGO RIG LLC												
BYLER, H.												
WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SANTA ANNA PARTNERS, LP												
STONE, ULA B.												
WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SO OPERATING COMPANY												
NEWBURY, J. L. ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955												
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.												
STONE, JENNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713												
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-
-----												
FERGERSON												
WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
-----												
HOLT, C. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	3	4	9	N	56
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	59
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	276	3	3	9	N	62
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	433	3	2	9	N	64
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	N	66
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	3	3	9	N	69



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-		-0-
-----												
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
04		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3	N	-0-		47
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		47
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-		47
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		47
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		47
*09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		47
-----												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A												
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-		-0-
05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
*09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3	N	-0-		-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-		-0-
-----												
NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-		-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3	N	-0-		-0-
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3	N	-0-		-0-
-----												
MURPHREE, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
04		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3	N	-0-		-0-
05		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	N	-0-		-0-
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-		-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
*09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
-----												
DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2224 - 2232												
04		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3	N	-0-		10
05		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		10
06		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		10
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		10
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-		10
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3	N	-0-		10

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
KILGORE, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 057439		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2635 - 0	
M	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
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	Y	-0-			-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	56	-0-	-124	-0-	56 3	Y	-0-			-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	34	-0-	-245	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3	Y	-0-			-0-
-----											
KILGORE, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	Y	-0-			19
-----											
NICHOLS DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 058278		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
04	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3	Y	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	Y	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	Y	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
-----											
WILLIAMS H.C.-B-		WELL #: 1 B		RRCID -> 058620		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH 3255		PERF. N/A	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HARDWICK, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 060826		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH 2581		PERF. N/A	
04	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 3	N	-0-			-0-
05	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3	N	-0-			-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07	124 N	11	-0-	-113	-0-	11 3	N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
-----											
DAY DOLORES		WELL #: 1 A		RRCID -> 061447		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 2315		PERF. N/A	
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3	N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-			-0-
-----											
WILLIAMS G.W.		WELL #: 6		RRCID -> 061944		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 3198		PERF. N/A	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05		186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-			-0-
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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														
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120														
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
-----														
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A														
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
*09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
-----														
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A														
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
*09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
-----														
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
04	90 N	45	-0-	-45	-0-	45 3		N	-0-			35
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			35
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			35
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			35
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			35
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			35
-----												
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A												
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
-----												
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A												
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
-----												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
-----												
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
08	744 N	730	-0-	-14	-0-	730 3		N	-0-			-0-
*09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
-----												
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			50
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	947 3	2 9	N	2			52
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	643 3	4 9	N	4			56
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	738 3	3 9	N	3			59
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 3	1 9	N	1			60
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674 3	3 9	N	3			63

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190											
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 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
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
05		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3	N	-0-		-0-
08		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3	N	-0-		-0-
09		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3	N	-0-		-0-
-----											
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A											
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	N	-0-		-0-
06		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
-----											
NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A											
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		30
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		30
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-		30
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3	N	-0-		30
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		30
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-		30
-----											
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A											
04		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-		11
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		11
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 3	N	-0-		11
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-		11
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-		11
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-		11
-----											
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A											
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-		-0-
07		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3	N	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
*09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		-0-
-----											
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112											
04		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-		-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
06		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-		-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
*09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WATKINS, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 082462		COMPL. DATE 02/18/1979		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 - 3074	
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
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 3	N	-0-			40
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			40
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3	N	-0-			40
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			40
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 3	N	-0-			40
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			40
-----											
CAMP & PARKS		WELL #: 6		RRCID -> 082654		COMPL. DATE 05/18/1979		TOTAL DEPTH 2865		PERF. 2394 - 2412	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-			-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	N	-0-			-0-
-----											
MADISON, FRANK H. "F"		WELL #: 1		RRCID -> 083791		COMPL. DATE 07/12/1979		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2984 - 2994	
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3	N	-0-			-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3	N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3	N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3	N	-0-			-0-
-----											
NICHOLS, GLADYS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 084144		COMPL. DATE 08/30/1979		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2420 - 2430	
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 3	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3	N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-			-0-
-----											
BUCY, BETTY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 086674		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2276 - 2286	
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3	N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	186 3	N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-			-0-
*09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-
-----											
THOMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 087876		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2606		PERF. 2252 - 2268	
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-			-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
-----											
BUCY, BETTY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 089070		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 2551		PERF. 2250 - 2265	
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79 3	N	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56 3	N	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3	N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190												
WELL #: 9		RRCID -> 090047		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 2580		PERF. 2264 -		2278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	210 N	170	-0-	-40	-0-	170 3				N	-0-			39
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3				N	-0-			39
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3				N	-0-			39
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3				N	-0-			39
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3				N	-0-			39
*09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3				N	-0-			39
-----														
WELL #: 12		RRCID -> 090917		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2252 -		2264				
04	330 N	278	-0-	-52	-0-	278 3				N	-0-			-0-
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3				N	-0-			-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3				N	-0-			-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3				N	-0-			-0-
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3				N	-0-			-0-
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 3				N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 4A		RRCID -> 091754		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 1843 -		1847				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
-----														
WELL #: 14		RRCID -> 091895		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2603		PERF. 2254 -		2264				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 2		RRCID -> 092532		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2450 -		2454				
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-			35
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3				N	-0-			35
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3				N	-0-			35
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3				N	-0-			35
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3				N	-0-			35
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			35
-----														
WELL #: 4		RRCID -> 093441		COMPL. DATE 04/09/1981		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3022 -		3026				
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 3				N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3				N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3				N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3				N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3				N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847 -		2856				
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3				N	-0-			-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3				N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3				N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3				N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3				N	-0-			-0-
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174 3				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		390 N	350	-0-	-40	-0-	350 3		N	-0-		24
05		341 N	315	-0-	-26	-0-	315 3		N	-0-		24
06		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 3		N	-0-		24
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		24
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-		24
09		390 N	345	-0-	-45	-0-	345 3		N	-0-		24
-----												
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258												
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
06		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
*09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
-----												
TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320												
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
-----												
THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276												
04		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3		N	-0-		20
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		20
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-		20
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		20
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		20
*09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		20
-----												
THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276												
04		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 3		N	-0-		40
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	276 3	2 9	N	2		42
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 3	3 9	N	3		45
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	314 3	3 9	N	3		48
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	313 3	4 9	N	4		52
*09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	345 3	2 9	N	2		54
-----												
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284												
04		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 3		N	-0-		37
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-		37
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		37
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-		37
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		37
*09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		37
-----												
BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877												
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190										
NICHOLS, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 105984		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1716 - 1721		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-		-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-		-0-
-----												
MAHAFFEY, VERDNA		WELL #: 1		RRCID -> 110487		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 1714 - 1719		
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-		14
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-		14
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-		14
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-		14
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-		14
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		14
-----												
COX, OLETA N.		WELL #: 1		RRCID -> 120741		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1375 - 1380		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-		-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-		-0-
-----												
RINGHOFFER, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 146674		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1038		PERF. 988 - 995		
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3		N	-0-		-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	3		N	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-		-0-
08	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-		-0-
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
-----												
SUB SURFACE OPERATIONS		828296										
HARRIS, V. (B)		WELL #: 1A		RRCID -> 138531		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1640 - 1666		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
BOWEN, A. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 120603		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 1601		PERF. 1534 - 1537		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
-----												
TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973												
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972												
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023												
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086												
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316												
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TOMCO OIL & GAS INC. 861759												
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
WHITE, L. L. 918440												
WHITE, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
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												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

-----												
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665												
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 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
-----												
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2021												
-----												
XPLORE OPERATING, LLC 946023												
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-	-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-	-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-	-0-
*09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-	-0-
-----												
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694												
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-	-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-	-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-	-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-	-0-
-----												
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-	-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-	-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	-0-
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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												
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----														
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN	
3 S PRODUCTION, INC.										953796				
WILLETT										WELL #: 1A	RRCID -> 090381	COMPL. DATE 10/11/1980	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 2960 - 2970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
-----														
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3			N	-0-			-0-
05		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3			N	-0-			-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-			-0-
07		310 N	248	-0-	-62	-0-	248 3			N	-0-			-0-
08		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 3			N	-0-			-0-
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	225 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
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-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS)										12570 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN	
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.										100298				
MOORE, H. B. -A-										WELL #: 1A	RRCID -> 041140	COMPL. DATE 05/02/1962	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 0 - 1132
04	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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, H. B. , -A-										WELL #: 2	RRCID -> 041332	COMPL. DATE 12/01/1966	TOTAL DEPTH 1135	PERF. N/A
04	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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, H. B. , -C-										WELL #: 1	RRCID -> 041333	COMPL. DATE 10/25/1966	TOTAL DEPTH 1201	PERF. N/A
04	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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, H. B.										WELL #: 2 C	RRCID -> 041413	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
04	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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
M	O	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
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
MCCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A												
04		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A												
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946																	
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 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
04		7 N	-0-	-0-	-7	-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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241																	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176																	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188																	
04		12 N	-0-	-0-	-12	-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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317										
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
04		6 N NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----										
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170										
04		6 N NO RPT	-0-	-6	-0-				Y	-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----										
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A										
04		7 N NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----										
WILSON RANCH 930205										
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269										
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285										
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-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										
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-



BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. 685874												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750												
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-
07		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720												
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-
07		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754												
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-
07		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
-----												
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754												
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		N	-0-
06		9 N	6	-0-	-3	-0-		6	3		N	-0-
07		9 N	6	-0-	-3	-0-		6	3		N	-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	3		N	-0-
*09		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-
-----												
SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739												
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-
07		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
*09		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-
-----												
SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605												
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	3		N	-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN										
WISE, W. S. 933420										
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515										
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BRUNER (MARBLE FALLS) 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD										
WYOMING DIAMOND A LLC 945735										
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 1 RRCID -> 077347 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4776 - 4837										
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912										
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660										
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-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										
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUCK CREEK (CONGLOMERATE)		12885 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 144746		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080		
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
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3	N	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-		-0-
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	71 3	N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
08	217 N	97	-0-	-120	-0-	97 3	N	-0-		-0-
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-		-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS)		12885 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689							
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 3		RRCID -> 260654		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25

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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DIXON, R. MCFARLAND		221423						CNTY: PARKER	
DIXON		WELL #: 1		RRCID -> 070327		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4602 - 4612	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DIXON		221423						CNTY: PARKER	
DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 071284		COMPL. DATE 05/10/1977		TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A	
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-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2021									

DIXON		221423						CNTY: PARKER	
DIXON		WELL #: 3		RRCID -> 075116		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4993 - 5039	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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			
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
-----													
BUCK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 069513		COMPL. DATE 03/29/1976		TOTAL DEPTH 2760		PERF. 1912 - 0			
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
-----													
BUCK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A			
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
-----													
BRADFORD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 2600		PERF. N/A			
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
-----													
BUCK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808		PERF. N/A			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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			
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525									
J. M. RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 072734	COMPL. DATE 10/27/1975	TOTAL DEPTH 5778	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
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	103 1	316 2	N	-0-			-0-
05		372 N	308	-0-	-64	-0-	39 1	269 2	N	-0-			-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	126 1	293 2	N	-0-			-0-
07		403 N	396	-0-	-7	-0-	120 1	276 2	N	-0-			-0-
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	113 1	300 2	N	-0-			-0-
09		390 N	313	-0-	-77	-0-	111 1	202 2	N	-0-			-0-
-----													
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 C	RRCID -> 084371	COMPL. DATE 05/17/1979	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2001 - 2371					
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-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 160874	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1740 - 1764					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
OXXN HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID -> 077683	COMPL. DATE 01/20/1978	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1813 - 1830					
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 078256	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 1815 - 1820					
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		12889 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 15		RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445		
04	300 N	101	-0-	-199	-0-	101 3		N	-0-			-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		WELL #: 11 T		RRCID -> 081301		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3471 - 3504		
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BUCKNER (BEND)		12950 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 1		RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578		
04	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
05	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
06	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
07	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TREE OPERATING, LLC		867559		WELL #: 1		RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
BUCKNER (MARBLE FALLS)		12950 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 2		RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

-----														
BUCKNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12950 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570 - 3672		
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
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BUCKNER (STRAWN)				12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639										
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	205799	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	1674 - 1680		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					CNTY: PARKER					
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1544 - 2508		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOSAIC TEXAS LLC				589983					CNTY: PARKER					
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1280 - 1286		
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-			-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-			-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.				679595					CNTY: PARKER					
HAYTER		WELL #:		1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1624 - 1629		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROLLO RESOURCES, LLC				726791					CNTY: PARKER					
HARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1453 - 1462		
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BUCKNER (STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791  
 HITT, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 083616 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 1521 - 1526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 083618 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 1870 - 1877

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 083619 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 2497 PERF. 1608 - 1613

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 084818 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600

04	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS, FRANK WELL #: 1R RRCID -> 113952 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559  
 CARTWRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083617 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
XTO ENERGY INC.				945936									
JORDAN, J B				WELL #:	1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	1452 - 1461
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021 - WELL PLUGGED 6/23/2021													

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
04	930	N	446	-0-	-484	-0-	446	2		Y	-0-		-0-
05	930	N	588	-0-	-342	-0-	588	2		Y	-0-		-0-
06	780	N	669	-0-	-111	-0-	669	2		Y	-0-		-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-		-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-		-0-
09	660	N	466	-0-	-194	-0-	466	2		Y	-0-		-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BLACK 'C'				WELL #:	4	RRCID ->	273552	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	4041 - 4044
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3		N	-0-		-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-		-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-

GTG OPERATING, LLC				337080		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BLACK BROTHERS				WELL #:	6A	RRCID ->	251310	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4060 - 4067
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
BLACK 23				WELL #:	1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4038 - 4058
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3753	2	14	9	N	13	107
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3706	2	58	9	N	53	160
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3746	2	39	9	N	35	195
07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3731	2	24	9	N	22	56
08	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	3573	2	31	9	N	28	84
09	3570	X	3318	-0-	-252	-0-	3288	2	30	9	N	27	111

BURCHARD (CADD0)				13440 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534									
MONTGOMERY "20"				WELL #:		RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3710 - 3712
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2010													

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KNOX, E. L., DR.		13565 500 767834	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			4
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3	N	-0-			4
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			4
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			4

HENDERSON, W. H.		WELL #: 1	RRCID -> 046107	COMPL. DATE 03/07/1969	TOTAL DEPTH 3341	PERF. N/A					
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	Y	-0-			8
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	Y	-0-			8
06	DLQ G-10	56	-0-	56	56	56 3	Y	-0-			8
07	DLQ G-10	55	-0-	55	111	55 3	Y	-0-			8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT			8

HENDERSON WILLIE		WELL #: 1	RRCID -> 056940	COMPL. DATE 08/15/1973	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A					
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 1	RRCID -> 058306	COMPL. DATE 04/10/1974	TOTAL DEPTH 3372	PERF. N/A					
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2	RRCID -> 074401	COMPL. DATE 11/14/1977	TOTAL DEPTH 3380	PERF. N/A					
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			3
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-			3
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-			3
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-			3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2	RRCID -> 082453	COMPL. DATE 05/10/1979	TOTAL DEPTH 3454	PERF. 3298 - 3304					
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			13
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			13
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-			13
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13

HENDERSON, W.H.		WELL #: 2	RRCID -> 083567	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3390	PERF. 3312 - 3328					
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-			3
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-			3
06	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22 3	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	21	-0-	21	43	21 3	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	43		Y	NO RPT			3

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
HENNDERSON,W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463		PERF. 3300 - 3310	
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
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-		13
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		13
06	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	3	Y	-0-		13
07	DLQ G-10	47	-0-	47	95	47	3	Y	-0-		13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT		13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	95			Y	NO RPT		13
-----											
HENNDERSON,W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3244 - 3254	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	Y	-0-		144
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	Y	-0-		144
06	DLQ G-10	152	-0-	152	152	152	3	Y	-0-		144
07	DLQ G-10	149	-0-	149	301	149	3	Y	-0-		144
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301			Y	NO RPT		144
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	301			Y	NO RPT		144
-----											
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700		PERF. 463 - 541	
04	T. A.	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GOULD, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3362 - 3374	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
HENNDERSON, WILLIE		WELL #: 4		RRCID -> 110498		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 3288 - 3303	
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		9
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		9
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-		9
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
-----											
GOULD, OSCAR		WELL #: 03		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3307 - 3322	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3224 - 3243	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC												
GOULD, OSCAR												
//CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN												
//CONT.// 767834												
WELL #: 2 RRCID -> 117806 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
GOULD, OSCAR												
WELL #: 5 RRCID -> 122429 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----												
COWAN, W. T. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230												
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
HENDERSON, W. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296												
*11	DLQ	G-10	73	-0-	73	398	51	3	22	9	Y	491
12	DLQ	G-10	65	-0-	65	463	54	3	11	9	Y	501
*01	520	X	57	-0-	-463	-0-	46	3	11	9	Y	531
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	32	3	11	9	Y	521
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	65	3	11	9	Y	401
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	Y	541
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	61	3	11	9	Y	551
06	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	86 1 465
07	DLQ	G-10	55	-0-	55	111	55	3			Y	-0- 465
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 465
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 465
-----												
HENDERSON, W. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314												
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	47
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	47
06	DLQ	G-10	78	-0-	78	78	78	3			Y	47
07	DLQ	G-10	77	-0-	77	155	77	3			Y	47
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	155				Y	NO RPT 47
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	155				Y	NO RPT 47
-----												
HENDERSON, W. C.												
WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348												
*11	DLQ	G-10	78	-0-	78	436	58	3	20	9	Y	380
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	507	61	3	10	9	Y	389
*01	565	X	58	-0-	-507	-0-	52	3	6	9	Y	404
02	43	X	43	-0-	-0-	-0-	37	3	6	9	Y	399
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	74	3	10	9	Y	299
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	68	3	6	9	Y	409
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	69	3	6	9	Y	414
06	DLQ	G-10	69	-0-	69	69	63	3	6	9	Y	419
07	DLQ	G-10	68	-0-	68	137	62	3	6	9	Y	424
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 424
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT 424

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENDERSON, W.C.		//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
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
-----											
HENDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3340 - 3350	
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			186
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	Y	-0-			186
06	DLQ G-10	13	-0-	13	13	3	Y	-0-			186
07	DLQ G-10	12	-0-	12	25	3	Y	-0-			186
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			186
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25		Y	NO RPT			186
-----											
HENDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 3380		PERF. 3312 - 3327	
*11	DLQ G-10	126	-0-	126	736	104 3	22 9 Y	20			132
12	DLQ G-10	121	-0-	121	857	110 3	11 9 Y	10			142
*01	957 X	100	-0-	-857	-0-	93 3	7 9 Y	6			160
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	66 3	7 9 Y	6			154
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	133 3	11 9 Y	10			57
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	123 3	7 9 Y	6			166
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	125 3	7 9 Y	6			172
06	DLQ G-10	121	-0-	121	121	114 3	7 9 Y	6			178
07	DLQ G-10	119	-0-	119	240	112 3	7 9 Y	6			184
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			184
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			184
-----											
HENDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3368 - 3378	
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			5
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-			5
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			5
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-			5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			5
-----											
KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3370 - 3377	
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-			3
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	Y	-0-			3
06	DLQ G-10	58	-0-	58	58	3	Y	-0-			3
07	DLQ G-10	57	-0-	57	115	57 3	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115		Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	115		Y	NO RPT			3
-----											
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3370 - 3378	
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	Y	-0-			2
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106 3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	104	-0-	104	210	104 3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210		Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	210		Y	NO RPT			2
-----											
GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987		TOTAL DEPTH 3466		PERF. 3326 - 3336	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENDERSON, W.C. "A"		//CONT.// //CONT.//	13565 500 767834	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308											
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3	Y	-0-			41
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3	Y	-0-			41
06	DLQ G-10	430	-0-	430	430	430 3	Y	-0-			41
07	DLQ G-10	422	-0-	422	852	422 3	Y	-0-			41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	852		Y	NO RPT			41
-----											
WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335											
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	Y	-0-			33
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3	Y	-0-			33
06	DLQ G-10	569	-0-	569	569	569 3	Y	-0-			33
07	DLQ G-10	558	-0-	558	1127	558 3	Y	-0-			33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1127		Y	NO RPT			33
-----											
WELL #: 1 RRCID -> 128930 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3346 - 3356											
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79 3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	75	-0-	75	154	75 3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154		Y	NO RPT			-0-
-----											
WELL #: 2 RRCID -> 129217 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3348 - 3358											
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	Y	-0-			6
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	Y	-0-			6
06	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80 3	Y	-0-			6
07	DLQ G-10	185	-0-	185	265	185 3	Y	-0-			6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	265		Y	NO RPT			6
-----											
WELL #: 2 RRCID -> 130364 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3374 - 3379											
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	Y	-0-			58
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	Y	-0-			58
06	DLQ G-10	695	-0-	695	695	695 3	Y	-0-			58
07	DLQ G-10	682	-0-	682	1377	682 3	Y	-0-			58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1377		Y	NO RPT			58
-----											
WELL #: 7 RRCID -> 131399 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313											
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
WELL #: 1 RRCID -> 131619 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3336 - 3346											
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-			4
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	Y	-0-			4
06	DLQ G-10	155	-0-	155	155	155 3	Y	-0-			4
07	DLQ G-10	155	-0-	155	310	155 3	Y	-0-			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	310		Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	310		Y	NO RPT			4

OIL AND GAS DIVISION

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) SEVEN CROSS OPERATING, LLC NEWTON		13565 600 767834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		3		RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3200 - 3220						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11		75 R	75	-0-	-0-	-0-	53 3	22 9	N		20					350
12		89 R	89	-0-	-0-	-0-	78 3	11 9	N		10					360
01		89 R	89	-0-	-0-	-0-	78 3	11 9	N		10					390
02		66 R	66	-0-	-0-	-0-	55 3	11 9	N		10					380
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	67 3	11 9	N		10					260
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	65 3	11 9	N		10	75	1			325
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	74 3	11 9	N		10					335
06		46 N	46	-0-	-0-	-0-	35 3	11 9	N		10					345
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	100 3	11 9	N		10					355
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					355
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					355

BURLESON (STRAWN) RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. SMITH, DEWITT		13616 500 709694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1		RRCID -> 163908		COMPL. DATE 07/16/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 2264 - 2269						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

MCCLURE, C. C. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 164775		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2306 - 2314				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		817555 WELL #:		6		RRCID -> 131185		COMPL. DATE 04/28/1989		TOTAL DEPTH 2073		PERF. 1824 - 1934				
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-
08	14B2	EXT	139	-0-	139	139	10 1	129 3	N		-0-					-0-
*09	423	X	284	-0-	-139	-0-	24 1	260 3	N		-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4		RRCID -> 131742		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 1770 - 1860				
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-
08	14B2	EXT	112	-0-	112	112	8 1	104 3	N		-0-					-0-
*09	373	X	261	-0-	-112	-0-	20 1	241 3	N		-0-					-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7		RRCID -> 131841		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1926 - 1987				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-



BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990				
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2021 - WELL PLUGGED 5/14/2021															
LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803				
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-
08	14B2 EXT	93	-0-	93	93	7	1	86	3	N	-0-				-0-
*09	329 X	236	-0-	-93	-0-	18	1	218	3	N	-0-				-0-
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
						CODE	CODE	CODE			CODE			
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33 1	470 3	471 3	N	-0-		-0-		
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	40 1	471 3	471 3	N	-0-		-0-		
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39 1	461 3	461 3	N	-0-		-0-		
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	35 1	480 3	480 3	N	-0-		-0-		
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	35 1	460 3	460 3	N	-0-		-0-		
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	37 1	442 3	442 3	N	-0-		-0-		
-----														
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906			
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-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		MCCLEURE, C. C. "B"		WELL #:	1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		13764 500 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 204661		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 4268		PERF. 4191 - 4212					
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-			146
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2				N	-0-			146
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2				N	-0-			146
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2				N	-0-			146
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-			146
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-			146
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 209199		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4198 - 4228					
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-			-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2				N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2				N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2				N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2				N	-0-			-0-
LOCKHART "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4177 - 4199					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			42
09	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					
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-			71
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2				N	-0-			71
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-			71
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2				N	-0-			71
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			71
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-			71
BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
BLACK BANDANA LLC STUART, SNODDY		072506		WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953 - 4063	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3				N	-0-			48
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3				N	-0-			48
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3				N	-0-			48
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3				N	-0-			48
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3				N	-0-			48
*09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3				N	-0-			48

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC		//CONT.//		072506										
DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	4192 - 4201		
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	150 N	118	-0-	-32	-0-		118 3		N	-0-			56	
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 3		N	-0-			56	
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 3		N	-0-			56	
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 3		N	-0-			56	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N	-0-			56	
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 3		N	-0-			56	
-----														
LONG '63'		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3996 - 4048		
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		2640 3	3 9	N	3			54	
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-		2700 3	3 9	N	3			57	
06	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		2610 3	51 9	N	46			103	
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-		2690 3	13 9	N	12			115	
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-		2690 3	4 9	N	4			119	
*09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		2690 3		N	-0-	85 1		34	
-----														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #:		6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4244 - 4286
HINKSON, WILLIAM														
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35	
-----														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		WELL #:		2H	RRCID ->	267508	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4644 - 6240
MCMURREY RANCH														
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	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25 7		25	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25	
-----														
MAXWELL RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	274096	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	5012 - 5303		
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			20	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20	
-----														
MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274230	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5050 - 5285		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70			70	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3 X		3	-0-	-0-		3 2			N	-0-				13
05	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
08	0 X		-0-	-0-	-0-					N	80				80
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				80
-----															
ASH		WELL #: B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4480 - 4760						
04	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3				N	-0-				123
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2				N	-0-				123
06	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2				N	-0-				123
07	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2				N	-0-				123
08	416 X	416	-0-	-0-	-0-	402 2	14 9			N	13				13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13
-----															
EDWARDS		WELL #: B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014			TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4384 - 4541						
04	270 N	52	-0-	-218	-0-	52 2				N	-0-				44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2				N	-0-				44
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	173 2	100 9			N	91				91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91
-----															
MURPHY		WELL #: B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014			TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4250 - 4424						
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2				N	-0-				102
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				N	-0-				102
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				102
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				102
08	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				102
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
-----															
MCMURREY RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560						
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4482 2	29 9			N	26				105
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4666 2	32 9			N	29				134
06	4440 X	4044	-0-	-396	-0-	4034 2	10 9			N	9				143
07	4650 X	3271	-0-	-1379	-0-	3271 2				N	-0-				143
08	4712 X	2794	-0-	-1918	-0-	2784 2	10 9			N	9				9
09	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT				9
-----															
ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				40
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
-----															
REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454						
04	2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2601 2	42 9			N	38				64
05	2852 X	2618	-0-	-234	-0-	2618 2				N	-0-				64
06	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2560 2	61 9			N	55				119
07	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	2502 2				N	-0-				119
08	2914 X	2909	-0-	-5	-0-	2729 2	180 9			N	164				164
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT				164

-----  
 BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462  
 MURPHY WELL #: B 9 RRCID -> 276086 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

-----  
 MURPHY WELL #: B 10 RRCID -> 276092 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185

04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	967	2	23	9	N	21					68
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	943	2	22	9	N	20					88
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	N	21					109
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1015	2	205	9	N	186	174	1			121
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1051	2	106	9	N	96					96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					96

-----  
 MCMURREY RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 277344 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473

04	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5470	2	43	9	N	39					121
05	5611 X	4431	-0-	-1180	-0-	4401	2	30	9	N	27					148
06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6082	2	30	9	N	27					175
07	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					175
08	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	6555	2	292	9	N	265					265
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-	-0-				N	NO RPT					265

-----  
 J. D. JOHNSON RANCH WELL #: B 5 RRCID -> 277348 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797

04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					92
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					92
06	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					92
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					92
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	757	2	6	9	N	5					5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5

-----  
 WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277574 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37					37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37

-----  
 JOHNSON RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520

04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	184	2	28	9	Y	25					61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54					115
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	287	2	54	9	Y	49	160	1			4
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	627	-0-	627	627	627	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	627	627				Y	NO RPT					7

-----  
 JOHNSON RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14					22
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	54					76
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	2	59	9	Y	27	89	1			14
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	4	2	30	9	Y	-0-					14
08	DLQ G-10	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-					7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65	65				Y	NO RPT					7

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
JOHNSON RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	278506	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4889 - 8760	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	109	2	17	9	Y	15		33
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	128	2	63	9	Y	57		90
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	251	2	31	9	Y	28	94 1	24
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-		24
08	DLQ G-10	736	-0-	736	736	736	2			Y	-0-		7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	736					Y	NO RPT		7
-----													
SIKES		WELL #:		B 1	RRCID ->	278679	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4467 - 4698	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		22
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	129	2	72	9	N	65		65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
-----													
B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID ->	279235	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4242 - 4612	
04	1080 N	562	-0-	-518	-0-	547	2	15	9	N	14		75
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	N	5		80
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	281	2	8	9	N	7	42 1	45
07	589 N	204	-0-	-385	-0-	200	2	4	9	N	4	45 1	4
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	96		96
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		96
-----													
DERRICK NW		WELL #:		1	RRCID ->	280274	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5093 - 5342	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281141	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4180 - 5106	
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1464	2	35	9	N	32		82
05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2213	2	34	9	N	31		113
06	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2353	2	56	9	N	51	164 1	-0-
07	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	45		45
08	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	1		1
09	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		1
-----													
HOLT ROGERS		WELL #:		P 1	RRCID ->	282113	COMPL. DATE	12/15/2016	TOTAL DEPTH	4941	PERF.	N/A	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		22
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-		22
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	21 1	1
07	3100 N	3333	-0-	233	233	3333	2			N	-0-		1
08	1061 N	828	-0-	-233	-0-	827	2	1	9	N	1		1
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		1
-----													
J.D. JOHNSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	285927	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	5159	PERF.	4613 - 4830	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		52
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		52
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		52
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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					
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
04	2 N		2	-0-	-0-		2	2	Y	-0-			71
05	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
06	5 N		-0-	-0-	-5				Y	-0-			71
07	2 N		-0-	-0-	-2				Y	-0-			71
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	132			139
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			139
-----													
ASH		WELL #: P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585					
04	3 N		3	-0-	-0-		3	2	N	-0-			10
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	3 N		-0-	-0-	-3				N	-0-			10
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	25			25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
-----													
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060					
STUART BARNETT "61"		WELL #: 12											
04	2 N		2	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-
05	16 N		16	-0-	-0-		16	2	N	-0-			-0-
06	98 N		98	-0-	-0-		98	2	N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-0-	-31				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380					
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 40											
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	19	-0-	-0-	19		19	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4		23	4	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	26	-0-	-0-	26		49	26	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	27	-0-	-0-	27		76	27	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	-0-	8		84	8	N	-0-			-0-
-----													
PETROBAL OMEGA 1, LLC		660307		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428					
BELDING RANCH		WELL #: 3											
04	3 N		-0-	-0-	-3				N	-0-			13
05	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 N		-0-	-0-	-0-				N	50			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		RRCID -> 130994		COMPL. DATE 03/30/1989		TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526					
RITCHIE, J.P.		WELL #:											
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017													



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4212 - 4400				
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
-----															
HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 - 4439				
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-				-0-
07	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-				-0-
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-				-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389 - 4544				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		HICKMAN	WELL #:	3	RRCID ->	274098	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4490 - 4876		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021															
-----															
HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF. 4610 - 5064				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
-----															
HICKMAN		WELL #:		6	RRCID ->	288211	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4420 - 4830				
04	420 N	12	-0-	-408	-0-	12	3			N	-0-				-0-
05	434 N	220	-0-	-214	-0-	219	3	1	9	N	1				1
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				1
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				1
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-				1
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-				1

OIL AND GAS DIVISION

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
BURT & CODY (BEND CONGL.)		13914 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
AT OIL & GAS, LLC		035619		WELL #: 1		RRCID -> 145284		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 3428		PERF. 3006		- 3018		
LAKE PERRIN																
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE PERRIN				WELL #: 2		RRCID -> 157594		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 3496		PERF. 3018		- 3030		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 126495		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3130		- 3149		
PERRIN, H.L.																
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					53
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					53
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					53
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					53
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					53
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					53
RED GAP OIL & GAS LLC		697026		WELL #: 1		RRCID -> 122362		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3092		- 3103		
ROGERS																
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
07	247 R	122	-0-	-125	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
LOVE, MELVA				WELL #: 1		RRCID -> 124177		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 3566		PERF. 3056		- 3068		
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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
JENNY KAY-KAY				WELL #: 1		RRCID -> 131914		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3050		- 3060		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
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
-----									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
PLACE OIL AND GAS CO.		667700							
HERRING "A"		WELL #:	1	RRCID ->	290726	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3699 PERF. 3104 - 3110
-----									
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	3	-0-	3	3	2	N	-0-	-0-
06	DELQ PR	2	-0-	2	5	2	N	-0-	-0-
07	DELQ PR	3	-0-	3	8	3	N	-0-	-0-
08	0	3	-0-	3	11	3	N	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	11		N	NO RPT	-0-
-----									
BUTLER (CONGL.)		14014 300		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		022922							
COVINGTON-WEEKES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	126191	COMPL. DATE	12/22/1987	TOTAL DEPTH	3700 PERF. 3168 - 3492
-----									
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2	N	-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2	N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
07	62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2	N	-0-
*08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
-----									
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741							
LINEHAN		WELL #:	1	RRCID ->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361 PERF. 3264 - 3274
-----									
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-
05	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	2	N	-0-
06	29 N	7	-0-	-22 B	-0-	7	2	N	-0-
07	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2	N	-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-
-----									
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:	1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469 PERF. 3274 - 3282
-----									
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2	N	-0-
05	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-
06	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2	N	-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2	N	-0-
-----									
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:	2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504 PERF. 3288 - 3298
-----									
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-
06	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-
07	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2	N	-0-
08	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-

-----													
BUTTRAM (HARKEY)			14060 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN			
CAZAR ENERGY INC			140612										
WILLIAMS, JACK			WELL #: 1		RRCID -> 266031		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 3104 - 3112		
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
-----													
04		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-	47 1		38
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	N	1			39
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
-----													
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		
-----													
04	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	250	50 4		Y	-0-			26
05	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	300	50 4		Y	-0-			26
06	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	350	50 4		Y	-0-			26
07	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	400	50 4		Y	-0-			26
08	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	450	50 4		Y	-0-			26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			450									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	450			Y	NO RPT			26
-----													
NORTH EMMONS "A"			WELL #: 2		RRCID -> 141960		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2394 - 2408		
-----													
04	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	270	50 4		Y	-0-			25
05	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	320	50 4		Y	-0-			25
06	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	370	50 4		Y	-0-			25
07	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	420	50 4		Y	-0-			25
08	DLQ	G-10	50	-0-	50 B	470	50 4		Y	-0-			25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			470									
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	470			Y	NO RPT			25
-----													
BYLER "A"			WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2340 - 2380		
-----													
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			23
05		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 4		N	-0-			23
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			23
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			23
*08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			23
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23
-----													
BYLER, H.			WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 2362 - 2378		
-----													
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			24
05		61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60 4		N	-0-			24
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			24
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			24
*08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			24
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			24
-----													
HYDEMAN			WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474		PERF. 2360 - 2410		
-----													
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			22
05		61 N	60	-0-	-1 B	-0-	60 4		N	-0-			22
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			22
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			22
*08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 4		N	-0-			22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			22

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	59 N	50	-0-	-9 B	-0-	50	4	N	-0-		21
05	61 N	50	-0-	-11 B	-0-	50	4	N	-0-		21
06	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4	N	-0-		21
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4	N	-0-		21
*08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	4	N	-0-		21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		21
-----											
HALL, MURLIN KEITH		346804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 137155		COMPL. DATE 03/29/1989		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2307 - 2354			
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BYRNES (DUFFER)		14170 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
PETROCOASTAL, INC.		660297									
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644			
04	990 N	893	-0-	-97	-0-	872	2	21	9	N	118
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	142
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1039	2	29	9	N	168
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1048	2	24	9	N	190
08	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1047	2	18	9	N	206
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1020	2	14	9	N	219
-----											
EC		WELL #: 1		RRCID -> 282030		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3578 - 3580			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		45
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		45
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		45
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		45
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		45
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		45
-----											
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
BROWN, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533			
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GARY, S. E.		WELL #: 1		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334			
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2017

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH  
 SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419  
 SMITH, A. L. WELL #: RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017																

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ATHENA RESOURCES, INC. 036056  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUMP OIL, INC. 413190  
 OWEN, JAMES STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

M	ALLOW CODE	GAS 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
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997																

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494  
 LONG, C. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175404 COMPL. DATE 11/07/1986 TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-					-0-
06	145 N	92	-0-	-53	-0-		92	3		Y	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3		Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3		Y	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILBAR, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 282160 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 3782 PERF. 2985 - 3015

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

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, LOLITA		//CONT.// //CONT.//	14195 500 638494	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
C.B. LONG, (MARBLE FALLS) PANTHER CITY ENERGY LLC LONG, LOLITA		//CONT.// //CONT.//	14195 500 638494	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	6	RRCID ->	282823	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3066 -	3092	
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	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 3		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG, LOLITA		WELL #:	1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	2990 -	3025	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-		71 3		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	23	-0-	23	23		23 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-
LONG, LOLITA		WELL #:	2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3022 -	3044	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILBAR, HAZEL		WELL #:	2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3002 -	3027	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAGE NATURAL RESOURCES LLC LONG RANCH		743223 WELL #:	6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 -	3562	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		817555 WELL #:	2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 -	3268	
04	1230 N	1212	-0-	-18	-0-		105 1	1107 3	N	-0-			-0-
05	1178 N	1173	-0-	-5	-0-		116 1	1057 3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1122	-0-	-108	-0-		112 1	1010 3	N	-0-			-0-
07	1240 N	1141	-0-	-99	-0-		102 1	1039 3	N	-0-			-0-
08	1178 N	1046	-0-	-132	-0-		99 1	947 3	N	-0-			-0-
09	1110 N	982	-0-	-128	-0-		100 1	882 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 #: 1	RRCID -> 284655	COMPL. DATE 12/08/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3074	-		3354		
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	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	570 N	434	-0-	-136	-0-	58	1	376	3	N	-0-	-0-	
05	465 N	319	-0-	-146	-0-	54	1	265	3	N	-0-	-0-	
06	570 N	448	-0-	-122	-0-	64	1	384	3	N	-0-	-0-	
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	71	1	547	3	N	-0-	-0-	
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	525	3	N	-0-	-0-	
*09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	73	1	500	3	N	-0-	-0-	
-----													
LONG RANCH				WELL #: 4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3101	-		3127		
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707									
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3086	-		3098		
04	630 N	235	-0-	-395	-0-	5	1	230	2	N	-0-	-0-	
05	589 N	231	-0-	-358	-0-	2	1	229	2	N	-0-	-0-	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	N	-0-	-0-	
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	57	57 1	
						63	9						
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	N	-0-	-0-	
*09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-	-0-	
-----													
BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3723	PERF. 3084	-		3111		
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-	
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-	-0-	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-	-0-	
07	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-	-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-	
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	-0-	
-----													
BALL				WELL #: 19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3092	-		3130		
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	N	-0-	-0-	
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	3	1	273	2	N	-0-	-0-	
06	270 N	250	-0-	-20	-0-	13	1	237	2	N	-0-	-0-	
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	10	1	238	2	N	-0-	-0-	
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	9	1	242	2	N	-0-	-0-	
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	20	1	212	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		
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	35	



OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.// //CONT.//	14195 500 863965	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
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
LONG, C. B.		WELL #:	8	RRCID ->	141089	COMPL. DATE	06/14/1990	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3312 - 3330
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		194
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		194
C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR		WELL #:	3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3960 - 3970
04	510 N	88	-0-	-422	-0-	88 3	N	-0-		8
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	90 3	N	-0-		8
06	270 N	98	-0-	-172	-0-	98 3	N	-0-		8
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-		8
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3	N	-0-		8
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 3	N	-0-		8
C.J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:	4T	RRCID ->	173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3740 - 3751
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-		-0-
C.M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #:	B 1	RRCID ->	109344	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4423 - 4436
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
C & P (LAKE) SNYDER DRILLING CORP. SNYDER MINERAL TRUST "26"		WELL #:	C 1	RRCID ->	050113	COMPL. DATE	03/12/1971	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 0 - 4078
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
08	14B2 EXT	3870	-0-	3870	3870	3870 2	N	-0-		28
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3870		N	NO RPT		28

C.PURKISS(DUFFER) KING ENERGY RESOURCES POPE		14366 300 465526	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 105627		COMPL. DATE 05/22/1983		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3898 - 3922						
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					17
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					17
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					17
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					17
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					17
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					17
POPE		WELL #: 3		RRCID -> 111046		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3852 - 3864						
04	14B DENY	-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
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					43
*09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					43
PILLANS		WELL #: 1		RRCID -> 112981		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3849 - 3864						
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
TATOM, FREDDY		WELL #: 1		RRCID -> 191366		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3850 - 3860						
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
CABBAGE PATCH (ATOKA) OXXN JORDAN		14425 500 630579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 078864		COMPL. DATE 06/05/1978		TOTAL DEPTH 5735		PERF. 3578 - 4058						
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					36
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					36
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					36
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					36
JEFFERSON		WELL #: 1		RRCID -> 102364		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3178 - 3182						
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC				714311							
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3110 - 3569
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
05	93 N	114	-0-	21	-0-	114 2	N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF. 3284 - 3297
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05	7 N	9	-0-	2	-0-	9 2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)		WELL #:		14425 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
OXXN				630579							
CLARK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 3610 - 3632
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
*07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		WELL #:		14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592							
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121004	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5072 - 5084
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILLTOP PETROLEUM LLC		WELL #:		388911	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287
LINDSAY UNIT				1							
04	890 N	890	-0-	-0 B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
06	823 N	823	-0-	-0 B	-0-	823 2	N	-0-			-0-
07	641 N	641	-0-	-0 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
OXXN		WELL #:		630579	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
WARD UNIT				1							
04	348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
05	553 N	553	-0-	-0 B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
*07	555 N	555	-0-	-0 B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-		N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
DALTON, B.		WELL #: 1		RRCID -> 086634		COMPL. DATE 01/20/1979		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5163 - 5721	
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	BALANCE		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		
05	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	-0-	232 2	-0-		
06	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	-0-	215 2	-0-		
*07	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	-0-	215 2	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-	NO RPT		-0-		
-----											
DILL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104765		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5252 - 5261	
04	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	-0-	22 2	-0-		
05	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	-0-	21 2	-0-		
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31 2	-0-		
*07	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31 2	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-	NO RPT		-0-		
-----											
GANDEE RANKIN		WELL #: 2		RRCID -> 107044		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 5526		PERF. 5406 - 5416	
04	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	-0-	353 2	-0-		
05	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	-0-	340 2	-0-		
06	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	-0-	310 2	-0-		
*07	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	-0-	310 2	-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-	NO RPT		-0-		
-----											
RKW OPERATING LLC GANDEE RANKIN		714311 WELL #: 1		RRCID -> 078629		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5442 - 5464	
04	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6 2	-0-		
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5 2	-0-		
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4 2	-0-		
07	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3 2	-0-		
*08	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6 2	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	B	-0-	NO RPT		-0-		
-----											
SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078631		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 5665		PERF. 5036 - 5175	
04	7 N	6	-0-	-1	B	-0-	-0-	6 2	-0-		
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	-0-	8 2	-0-		
06	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-	12 2	-0-		
07	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13 2	-0-		
*08	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	-0-	15 2	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	B	-0-	NO RPT		-0-		
-----											
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5492 - 5497	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT		-0-		

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905				
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
06	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3		N	-0-			-0-
07	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	3		N	-0-			-0-
08	2325	N	1981	-0-	-344	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
09	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1815	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2021 - WELL PLUGGED 5-4-2021														
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883				
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958				
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3		N	-0-			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	3		N	-0-			-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3		N	-0-			-0-
-----														
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025				
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
-----														
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3973 - 3992				
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3		N	-0-			-0-

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
DH OPERATING, INC. 216737  
NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2	N	-0-			-0-
05		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
08		310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2	N	-0-			-0-
09		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	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

04		1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1638	3	Y	-0-			-0-
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	Y	-0-			-0-
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3	Y	-0-			-0-
07		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3	Y	-0-			-0-
08		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	3	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623	3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864

04		450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3	Y	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	Y	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	Y	-0-			-0-
07		465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3	Y	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	Y	-0-			-0-
09		450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3	Y	-0-			-0-

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 109147 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3872 - 3882

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2021 - WELL PLUGGED 5-7-2021

MAGERS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 110969 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3865 - 3895

04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	3	9	9	N	8	50
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	N	1	8
06		570 N	546	-0-	-24	-0-	540	3	6	9	N	5	13
07		558 N	543	-0-	-15	-0-	539	3	4	9	N	4	17
08		558 N	500	-0-	-58	-0-	493	3	7	9	N	6	23
09		540 N	478	-0-	-62	-0-	472	3	6	9	N	5	28

ROGERS, JOE "C" WELL #: 1 RRCID -> 144788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4123 - 4135

04		870 N	772	-0-	-98	-0-	769	3	3	9	N	3	78
05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	799	3	4	9	N	4	82
06		840 N	717	-0-	-123	-0-	714	3	3	9	N	3	85
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	854	3	6	9	N	5	90
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	848	3	3	9	N	3	93
*09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	829	3	3	9	N	3	96

CORBETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 206605 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3929 - 3937

04		300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-	-0-
05		310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3			N	-0-	-0-
06		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-	-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-	-0-
08		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-	-0-
*09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010	
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
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	474 3	26 9	N	24		147
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	467 3	53 9	N	48	174 1	21
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	364 3	41 9	N	37		58
07	527 N	114	-0-	-413	-0-	80 3	34 9	N	31		89
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	39		128
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	38		166
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-		-0-
05	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-		-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-		-0-
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
*09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3		N	-0-		-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-		-0-
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	525 3		N	-0-		-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	557 3		N	-0-		-0-
08	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 3		N	-0-		-0-
09	540 N	401	-0-	-139	-0-	401 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-		-0-
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-		-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	522 3		N	-0-		-0-
07	558 N	457	-0-	-101	-0-	457 3		N	-0-		-0-
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509 3		N	-0-		-0-
09	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034	
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 3		N	-0-		-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3		N	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223	
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 3		N	-0-		66
05	558 N	522	-0-	-36	-0-	516 3	6 9	N	5		71
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	475 3	8 9	N	7		78
07	558 N	441	-0-	-117	-0-	439 3	2 9	N	2		80
08	527 N	270	-0-	-257	-0-	268 3	2 9	N	2		82
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	482 3	4 9	N	4		86
-----											
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102	
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-		-0-
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	191 3		N	-0-		-0-
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443 3		N	-0-		-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-		-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-		-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3		N	-0-			-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
08	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3		N	-0-			-0-
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-			-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3		N	-0-			-0-
09	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167				
04	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3		N	-0-			-0-
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3		N	-0-			-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
04	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	3		N	-0-			-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040				
04	2760	N	2635	-0-	-125	-0-	2635	3		N	-0-			-0-
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3		N	-0-			-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-			-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
08	2821	N	2725	-0-	-96	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
09	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	2665	3		N	-0-			-0-



CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-		-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-
06	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	3	N	-0-		-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
08	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3	N	-0-		-0-
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	449	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056	
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-		-0-
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3	N	-0-		-0-
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	3	N	-0-		-0-
09	1050 N	1001	-0-	-49	-0-	1001	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030	
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	3	N	-0-		-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-		-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-		-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	3	N	-0-		-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3	N	-0-		-0-
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	660	3	N	-0-		-0-
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-		-0-
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3	N	-0-		-0-
09	660 N	416	-0-	-244	-0-	416	3	N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3	N	-0-		-0-
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3	N	-0-		-0-
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-		-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3	N	-0-		-0-
09	1350 N	1127	-0-	-223	-0-	1127	3	N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
04	570 N	202	-0-	-368	-0-	202	3	N	-0-		-0-
05	496 N	173	-0-	-323	-0-	173	3	N	-0-		-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
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-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-	145	1	38
05	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-			38
06	1020 N	885	-0-	-135	-0-	873	3	12	9	N	11			49
07	1023 N	864	-0-	-159	-0-	850	3	14	9	N	13			62
08	992 N	866	-0-	-126	-0-	860	3	6	9	N	5			67
09	900 N	821	-0-	-79	-0-	808	3	13	9	N	12			79
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045				
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	894	3	25	9	N	23			66
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	908	3	28	9	N	25			91
06	960 N	919	-0-	-41	-0-	894	3	25	9	N	23			114
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	938	3	26	9	N	24			138
08	930 N	911	-0-	-19	-0-	886	3	25	9	N	23			161
09	930 N	841	-0-	-89	-0-	818	3	23	9	N	21			182
-----														
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036				
04	510 N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-			-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-			-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921				
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
08	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
*09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980				
04	3480	3063	-0-	-417	-0-	3063	3			N	-0-			-0-
05	3596	2766	-0-	-830	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
06	3480	2817	-0-	-663	-0-	2817	3			N	-0-			-0-
07	3317 #	2921	-0-	-396	-0-	2921	3			N	-0-			-0-
08	3317 #	3090	-0-	-227	-0-	3090	3			N	-0-			-0-
*09	3163 R	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250				
04	4702	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-			-0-
05	4725	4725	-0-	-0-	-0-	4725	3			N	-0-			-0-
06	4423	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-			-0-
07	4590	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			N	-0-			-0-
08	4637	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-			-0-
*09	4042	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-			-0-
-----														
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002				
04	3221	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-			-0-
05	3302	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-			-0-
06	3254	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-			-0-
07	3374	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-			-0-
08	3368	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-			-0-
*09	3281	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
05	1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478 3		N	-0-		-0-
06	1530 N	1432	-0-	-98	-0-	1432 3		N	-0-		-0-
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461 3		N	-0-		-0-
08	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461 3		N	-0-		-0-
09	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
04	720 N	691	-0-	-29	-0-	691 3		N	-0-		-0-
05	744 N	703	-0-	-41	-0-	703 3		N	-0-		-0-
06	720 N	683	-0-	-37	-0-	683 3		N	-0-		-0-
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3		N	-0-		-0-
08	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3		N	-0-		-0-
09	690 N	497	-0-	-193	-0-	497 3		N	-0-		-0-
-----											
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
04	1740 N	1725	-0-	-15	-0-	1718 3	7 9	N	6		176
05	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	1799 3	6 9	N	5		181
06	2040 N	1886	-0-	-154	-0-	1882 3	4 9	N	4		185
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1995 3	11 9	N	10		195
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-	160 1	35
09	1890 N	1630	-0-	-260	-0-	1629 3	1 9	N	1		36
-----											
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 3		N	-0-		-0-
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		-0-
07	1054 N	977	-0-	-77	-0-	977 3		N	-0-		-0-
08	961 N	933	-0-	-28	-0-	933 3		N	-0-		-0-
09	960 N	908	-0-	-52	-0-	908 3		N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033	
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-		-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-		-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 3		N	-0-		-0-
08	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 3		N	-0-		-0-
*09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-
-----											
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014	
04	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	2353 3		N	-0-		-0-
05	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2383 3		N	-0-		-0-
06	2490 N	2298	-0-	-192	-0-	2298 3		N	-0-		-0-
07	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	2340 3		N	-0-		-0-
08	2387 N	2328	-0-	-59	-0-	2328 3		N	-0-		-0-
09	2310 N	2265	-0-	-45	-0-	2265 3		N	-0-		-0-
-----											
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH 'E'		WELL #: 3		RRCID -> 283170		COMPL. DATE 01/02/2018		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4346 - 4402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	210 N	144	-0-	-66	-0-	144 3				N	-0-			-0-
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	135 3				N	-0-			-0-
06	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3				N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3				N	-0-			-0-
*09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3				N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200						CNTY: STEPHENS						
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085				
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3				N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3				N	-0-			-0-
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289 3				N	-0-			-0-
07	341 N	228	-0-	-113	-0-	228 3				N	-0-			-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255 3				N	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 3				N	-0-			-0-
-----														
BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120				
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	140 3	11 9	N	10					40
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	120 3	20 9	N	18	35	1			23
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	150 3	28 9	N	25					48
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	180 3	22 9	N	20	50	1			18
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	175 3	20 9	N	18					36
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145 3	13 9	N	12					48
-----														
BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150				
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	180 3	9 9	N	8					48
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	150 3	13 9	N	12	35	1			25
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	170 3	22 9	N	20					45
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	225 3	22 9	N	20	50	1			15
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	240 3	24 9	N	22					37
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	230 3	19 9	N	17					54
-----														
CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		14481 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
CALDWELL-ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 096300		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4612 - 4616				
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3				N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3				N	-0-			-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3				N	-0-			-0-
07	341 N	336	-0-	-5	-0-	336 3				N	-0-			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3				N	-0-			-0-
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328 3				N	-0-			-0-
-----														
ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230				
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3				N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3				N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3				N	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3				N	-0-			-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3				N	-0-			-0-
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3				N	-0-			-0-

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)		//CONT.//		14481 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
G & F OIL, INC.				292000						
SEILER-MC MEEN				WELL #: 4	RRCID -> 201382	COMPL. DATE 05/14/2004	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 4341	- 4344	
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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86

CADDO (MARBLE FALLS)				14481 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C				060138						
HAILEY D				WELL #: 9	RRCID -> 290540	COMPL. DATE 01/16/2021	TOTAL DEPTH 3270	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CADDO (3440)				14481 750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.				090870						
SMITH, E. B. "A"				WELL #: 2	RRCID -> 203519	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3346	- 3453	
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
04	210 N	28	-0-	-182	-0-	28 3	N	-0-		126
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 3	N	-0-		126
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		126
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-		126
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	N	-0-		126
*09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		126

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	745 3	N	-0-		101
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	796 3	N	-0-		101
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		101
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	809 3	N	3 9		104
08	806 N	783	-0-	-23	-0-	780 3	N	3 9		107
09	750 N	744	-0-	-6	-0-	740 3	N	4 9		111

MOOREFIELD				WELL #: 1	RRCID -> 209201	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 3540	- 3580	
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
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		230
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3	N	-0-		230
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		230
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		230
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		230
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		230

PETEX				659782			CNTY: STEPHENS				
BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 C	RRCID -> 187480	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 3248	- 3450		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	DLQ G-10	1824	-0-	1824	5712	1798 2	26 9	Y	24	153 1	24
05	DLQ G-10	1548	-0-	1548	7260	1548 2		Y	-0-		24
06	DLQ G-10	545	-0-	545	7805	543 2	2 9	Y	2		26
07	1900 N	1624	-0-	-276	7529	1621 2	3 9	Y	3		29
08	3100 N	2060	-0-	-1040	6489	2056 2	4 9	Y	4		33
*09	3000 N	284	-0-	-2716	3773	284 2		Y	-0-		33

CADDO NORTH (CONGL.)		14490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		430677									
WARD, J. M., ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 018344		COMPL. DATE 01/28/1963		TOTAL DEPTH 4100		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-		-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2	N	-0-		-0-
-----											
WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		30
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-		30
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		30
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		30
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		30
*09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-		30
-----											
ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994	
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-		-0-
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-		-0-
07	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-		-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-
*09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455		PERF. 4001 - 4006	
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-		-0-
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-		-0-
06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-		-0-
07	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-		-0-
*09	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-		-0-
-----											
WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3862 - 3872	
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	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	
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	54	3	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-			-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
09	1020 N	895	-0-	-125	-0-	895 3	N	-0-			-0-
-----											
COOK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111658		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 4120 - 4220	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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	
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-			-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-			-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 3	N	-0-			-0-
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377 3	N	-0-			-0-
*09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-			-0-
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3	N	-0-			-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3	N	-0-			-0-
08	279 N	178	-0-	-101	-0-	178 3	N	-0-			-0-
*09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3	N	-0-			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3	N	-0-			-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3	N	-0-			-0-
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086	
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	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
04	330 N	123	-0-	-207	-0-	123 3	N	-0-			-0-
05	248 N	29	-0-	-219	-0-	29 3	N	-0-			-0-
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3	N	-0-			-0-
07	124 N	53	-0-	-71	-0-	53 3	N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-		-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-		-0-
06	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	3	N	-0-		-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3	N	-0-		-0-
08	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	3	N	-0-		-0-
09	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
04	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
06	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494	3	N	-0-		-0-
07	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3	N	-0-		-0-
08	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
09	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
04	240 N	179	-0-	-61	-0-	179	3	N	-0-		-0-
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3	N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
08	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3	N	-0-		-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
04	1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031	3	N	-0-		-0-
05	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058	3	N	-0-		-0-
06	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
08	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3	N	-0-		-0-
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-		-0-
05	992 N	984	-0-	-8	-0-	984	3	N	-0-		-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	996	-0-	-58	-0-	996	3	N	-0-		-0-
08	992 N	990	-0-	-2	-0-	990	3	N	-0-		-0-
09	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	3	N	-0-		-0-



CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	180 N	64	-0-	-116	-0-	54	3	10	9	N	152
05	155 N	43	-0-	-112	-0-	42	3	1	9	N	153
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	86	3	18	9	N	169
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	169
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	98	3	12	9	N	180
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	98	3	10	9	N	189

  

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121	
04	480 N	268	-0-	-212	-0-	268	3			N	-0-
05	527 N	183	-0-	-344	-0-	183	3			N	-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-

  

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140	
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	537	3	20	9	N	58
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	564	3	9	9	N	66
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	547	3	15	9	N	80
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	558	3	14	9	N	93
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	528	3	13	9	N	105
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	521	3	11	9	N	115

  

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		14640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 T		RRCID -> 099527		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222		PERF. 4190 - 4208	
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	82	3	Y	-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	53	1	74	3	Y	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	55	1	65	3	Y	-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	49	1	74	3	Y	-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	44	1	76	3	Y	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT

  

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4145 - 4167	
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	260	1	373	3	Y	-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	274	1	382	3	Y	-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	297	1	346	3	Y	-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	258	1	393	3	Y	-0-
08	651 N	591	-0-	-60	-0-	215	1	376	3	Y	-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT

  

LEE, RICHARD		WELL #: 1		RRCID -> 282053		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 5019		PERF. 4426 - 4459	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	268	1	386	3	N	1
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	327	1	456	3	N	1
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	408	1	476	3	N	1
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	293	1	447	3	N	1
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	242	1	423	3	N	1
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT

CALABRIA (BIG SALINE)		14640 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ABX OIL & GAS, INC. GILBERT		003646		WELL #: 1A		RRCID -> 144591		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3794 - 3814					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC CALABRIA "A"		427406		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3700 - 3704					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY CALABRIA ESTATE		878925		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 3751 - 3760					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				42
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				42
CALABRIA ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3833 - 3844							
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
09	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							
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	298	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	285	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	336	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	162	1	247	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	149	-0-	-285	-0-	54	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
UPHAM OIL & GAS COMPANY CALABRIA, ESTATE		878925		WELL #: 4		RRCID -> 100587		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 2707 - 3715					
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.// 14640 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 105174		COMPL. DATE 12/30/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3743 - 3761		
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
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	154 1	220 3	Y	-0-	26
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	131 1	183 3	Y	-0-	26
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	117 1	136 3	Y	-0-	26
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	110 1	167 3	Y	-0-	26
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	93 1	163 3	Y	-0-	26
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT	26
-----										
CALABRIA (CONGL 3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406								
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867		
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
-----										
BEAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934		
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-	-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-	-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	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		
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	308 1	443 3	Y	-0-	3
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	325 1	454 3	Y	-0-	3
06	600 N	423	-0-	-177	-0-	195 1	228 3	Y	-0-	3
07	620 N	376	-0-	-244	-0-	149 1	227 3	Y	-0-	3
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	123 1	217 3	Y	-0-	3
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	3

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925								
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	463 1	666 3	Y	-0-	-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	451 1	629 3	Y	-0-	-0-
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	466 1	543 3	Y	-0-	-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	395 1	602 3	Y	-0-	-0-
08	930 N	884	-0-	-46	-0-	321 1	563 3	Y	-0-	-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891		
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	29 1	42 3	Y	-0-	37
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	53 1	73 3	Y	-0-	37
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	2 1	2 3	Y	-0-	37
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			Y	NO RPT	37
-----										
MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797		
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	212 1	305 3	Y	-0-	-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	235 1	329 3	Y	-0-	-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	252 1	293 3	Y	-0-	-0-
07	527 N	480	-0-	-47	-0-	190 1	290 3	Y	-0-	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	170 1	297 3	Y	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CAL-TEX (CADDO)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374		
04	997	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-	-0-
05	1048	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-	-0-
06	983	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1015	-0-	1015	1015	1015 3		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	988	-0-	988	2003	988 3		N	-0-	-0-
09	T. A.	1011	-0-	1011	3014	1011 3		N	-0-	-0-
-----										
LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376		
04	14B DENY	224	-0-	224	3679	224 3		N	-0-	-0-
05	14B DENY	166	-0-	166	3845	166 3		N	-0-	-0-
06	14B DENY	286	-0-	286	4131	286 3		N	-0-	-0-
07	14B DENY	131	-0-	131	4262	131 3		N	-0-	-0-
08	14B DENY	116	-0-	116	4378	116 3		N	-0-	-0-
09	T. A.	112	-0-	112	4490	112 3		N	-0-	-0-
-----										
DALY, SCOTT L. TRUSTEE "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 250373		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3663 - 0		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

CAL-TEX (CADDO)		//CONT.//	14669 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.			844800					
ANDERSON, MARY		WELL #:	1	RRCID -> 030900	COMPL. DATE 02/07/1952	TOTAL DEPTH 3770	PERF. 3644	- 3678
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
04		3145	3145	-0-	-0-	3130 2	15 9	136
05		3144	3144	-0-	-0-	3120 2	24 9	158
06		3003	3003	-0-	-0-	2992 2	11 9	168
07		3101	3101	-0-	-0-	3091 2	10 9	177
08		3069	2377	-0-	-692	2371 2	6 9	182
09		2970	2968	-0-	-2	2961 2	7 9	188
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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
04		4050	3681	-0-	-369	3669 3	12 9	136
05		4185	3875	-0-	-310	3875 3		136
06		4050	2801	-0-	-1249	2780 2	21 9	155
07		3813 #	3597	-0-	-216	3586 2	11 9	165
08		3875 #	2857	-0-	-1018	2855 2	2 9	167
*09		4050	4753	-0-	703	4731 2	22 9	187
VAN OPERATING, LTD.			881442					
DYER "2988"		WELL #:	3	RRCID -> 171327	COMPL. DATE 09/09/1998	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3896	- 3908
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	90
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	90
HASKIT, KENDALL			365175					
WYLIE ED		WELL #:	K 2	RRCID -> 283448	COMPL. DATE 09/17/2017	TOTAL DEPTH 268	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT

CALLAHAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		14820 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN				
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
FANOUS				WELL #: 3	RRCID -> 254292	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3846	- 3851		
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
04	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-		-0-
07	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-
*08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
*09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012							
BOLAND				WELL #: 1	RRCID -> 217020	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 4024	PERF. 2118	- 2119		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		-0-
BECT OPERATING, LLC				061554							
DAMEWOOD, ROBERT D				WELL #: 11	RRCID -> 072858	COMPL. DATE 07/27/1977	TOTAL DEPTH 3485	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DAMEWOOD, ROBERT D.				WELL #: 3A	RRCID -> 242514	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 3497	PERF. 2333	- 2335		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BILMAC OIL CO., INC.				070875							
EZZELL, W. W.				WELL #: 2	RRCID -> 262342	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 490	PERF. 430	- 436		
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		3
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		3
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		3
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-		3
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		3
09	13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-		3

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-				-0-
05		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-				-0-
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		N	-0-				-0-
07		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-				-0-
*08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-				-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GLOBAL XRC CORP 310348															
GREEN-WILLIAMS (MORAN)UNIT WELL #: 302 RRCID -> 228023 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 2203 PERF. 562 - 576															
04		0 #	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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HEROD, BILL 379925															
ROSS, A.C. "110" WELL #: 1 RRCID -> 114921 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4163 - 4172															
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788															
04		1440 N	1199	-0-	-241	-0-	1170	2	29	9	N	26			146
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1138	2	30	9	N	27			173
06		1320 N	398	-0-	-922	-0-	385	2	13	9	N	12			185
07		3100 N	3369	-0-	269	269	3288	2	81	9	N	74	167	1	92
08		2686 N	2417	-0-	-269	-0-	2370	2	47	9	N	43			135
*09		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2038	2	46	9	N	42			177

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
QUEST EMG, INC. 684615																	
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194																	
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
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462																	
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424																	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687																	
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					59
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					59
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					59
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					59
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					59
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					59
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255																	
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRISTAR OIL & GAS 871133																	
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					9
US. FUELS, INC. 879264																	
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030																	
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
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30



CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 14820 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
US. FUELS, INC.		//CONT.// 879264		WELL #: 2		RRCID -> 218984		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	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-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC.		924647		WELL #: 2D		RRCID -> 279315		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801				
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		WELL #: 1		RRCID -> 120662		COMPL. DATE 04/01/1986		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494				
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYDEN		946964		WELL #: 1		RRCID -> 122541		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899				
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		WELL #: 1		RRCID -> 127565		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362				
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED 09/00/1989														
CAMP COLORADO (MARBLE FALLS)		15048 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: COLEMAN		
CHAPMAN OIL CO.		145860		WELL #: 1		RRCID -> 017496		COMPL. DATE 03/02/1961		TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2611 - 2689				
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
CAMP COLORADO (MARBLE FALLS) //CONT.// 15048 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
CHAPMAN OIL CO. //CONT.// 145860																	
TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
-----																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646																	
-----																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN																	
BOYLE, GARVICE A. 085180																	
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A																	
-----																	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 PERF. N/A																	
-----																	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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																	
-----																	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	0	N	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																	
-----																	
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					120
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					120
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					120
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					120
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					120
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					120

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)//CONT.//		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.// 824340											
CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A					
		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3180		-		3188					
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
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			27
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			27
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			27
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			27
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			27
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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			
04	SHUT IN	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			40
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			40
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			40
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			40
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			40
*09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	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	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741											
ALLEN, ALICE E. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660		PERF. 3034		- 3137	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			43
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			43
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			43
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			43
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			43
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			43
-----													
BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3165		- 3170	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			37
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			37
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			37
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			37
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			37
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			37

CARRIE JO (CONGL.)		15882 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
R J KELLY ESTATE "D"		WELL #: 4		RRCID -> 111736		COMPL. DATE 05/29/1984		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4051 - 4056		
M	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
04	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3	N	-0-		-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1875 3	N	12 9	11	11
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N			11
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	739 3	N	3 9	3	14
08	682 N	551	-0-	-131	-0-	551 3	N			14
09	660 N	613	-0-	-47	-0-	609 3	N	4 9	4	18
-----										
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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N			10
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N			10
*07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		10
-----										
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)		16023 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
HUTCHESON A		WELL #: 3		RRCID -> 064295		COMPL. DATE 11/13/1975		TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A		
04	14B DENY	617	-0-	617	10902	617 3	N	-0-		-0-
05	14B DENY	457	-0-	457	11359	457 3	N	-0-		-0-
06	14B DENY	786	-0-	786	12145	786 3	N	-0-		-0-
07	14B DENY	359	-0-	359	12504	359 3	N	-0-		-0-
08	14B DENY	318	-0-	318	12822	318 3	N	-0-		-0-
09	T. A.	309	-0-	309	13131	309 3	N	-0-		-0-
-----										
RHOADES		WELL #: 3		RRCID -> 221571		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 3717 PERF. 3423 - 3448		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
-----										
CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523								
LYNCH		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
04	14B DENY	337	-0-	337	5794	337 3	N	-0-		20
05	14B DENY	250	-0-	250	6044	250 3	N	-0-		20
06	14B DENY	429	-0-	429	6473	429 3	N	-0-		20
07	14B DENY	196	-0-	196	6669	196 3	N	-0-		20
08	14B DENY	174	-0-	174	6843	174 3	N	-0-		20
09	T. A.	169	-0-	169	7012	169 3	N	-0-		20
-----										
WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478 PERF. 3030 - 3086		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60

-----														
CARTERVILLE (STRAWN 2700)		//CONT.//		16023 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
FELLERS, R.		WELL #:		2	RRCID ->	144541	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	2906 - 2956		
M	ALLOW 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
-----														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----														
CULWELL				WELL #:	2	RRCID ->	222155	COMPL. DATE	01/22/1975	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3034 - 3044	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)				16030 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
OXXN				630579										
BURKHALTER				WELL #:	2	RRCID ->	129810	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	4830	PERF.	4444 - 4542	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
-----														
PATTON EXPLORATION, INC.				643730										
GRIFFIN- CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	083196	COMPL. DATE	01/17/1979	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	3905 - 3910	
04	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RKW OPERATING LLC				714311										
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3579 - 3617	
04	11 N	10	-0-	-1	B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*08	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CATTHE (MORRIS)		16403 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.		028802		WELL #: 1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2124 - 2134		
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
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRIFFIS, T.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		448810		WELL #: 3B		RRCID -> 155022		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 2255		PERF. 2178 - 2184		
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CHAMBERS (CONGL)		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		448810		WELL #: 1		RRCID -> 092669		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 3014 - 3022		
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2			N	-0-			-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 6			N	-0-			-0-
07		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H.C.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		448810		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012		
04		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2			N	-0-			-0-
05		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FOMBY, O.B.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		448810		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995		
04		15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, H.C.		16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		448810		WELL #: 3		RRCID -> 102893		COMPL. DATE 11/11/1982		TOTAL DEPTH 3093		PERF. 3030 - 3040		
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2			N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810							
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997
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
04		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2	N	-0-		-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
08		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
*09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
-----											
FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002
04		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2	N	-0-		-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
08		124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2	N	-0-		-0-
*09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
-----											
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996
04		10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2	N	-0-		-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		WELL #:		841316	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913
PICKETT, G.W.		5									
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHANEY (MARBLE FALLS)		16910 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BLACK BANDANA LLC		072506												
COMPTON, C. H., ET UX -S-		WELL #: 1		RRCID -> 017505		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3840 - 3845				
M 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
04	30 N		5	-0-	-25	-0-	5 3			N	-0-			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	71 N		71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
07	33 N		33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
08	98 N		98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
*09	164 N		164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-

CHARLIE'S (MISSISSIPPI)		17231 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
PLACE OIL AND GAS CO.		667700												
PRITCHARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110175		COMPL. DATE 09/12/1981		TOTAL DEPTH 3098 PERF. 2708 - 2720						
04	300 N		239	-0-	-61	-0-	239 2			N	-0-			96
05	214 N		214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			96
06	270 N		241	-0-	-29	-0-	241 2			N	-0-			96
07	248 N		235	-0-	-13	-0-	235 2			N	-0-			96
08	225 N		225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			96
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

PRITCHARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110728		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476						
04	90 N		79	-0-	-11	-0-	79 2			N	-0-			9
05	71 N		71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-			9
06	90 N		80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-			9
07	93 N		78	-0-	-15	-0-	78 2			N	-0-			9
08	75 N		75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			9
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

PRITCHARD		WELL #: 1		RRCID -> 113927		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690						
04	90 N		66	-0-	-24	-0-	66 2			N	-0-			-0-
05	59 N		59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			-0-
06	90 N		67	-0-	-23	-0-	67 2			N	-0-			-0-
07	65 N		65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			-0-
08	62 N		62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
09	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						
04	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-			-0-
05	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
06	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-			-0-
07	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHASTAIN (LAKE)		17298 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
BLACK, A. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017510		COMPL. DATE 03/17/1950		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3680 - 3688						
04	60 N		-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021 - WELL PLUGGED 7-16-2021



CHASTAIN (LAKE)		//CONT.//		17298 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WEDDINGTON, R.D."D"		WELL #:		1	RRCID ->	017511	COMPL. DATE	09/08/1949	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3703 - 3733		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	078754	COMPL. DATE	04/22/1978	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021 - WELL PLUGGED 7-16-2021														
-----														
BLACK, A.L.		WELL #:		3	RRCID ->	279232	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3726 - 3750		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				40 1	N	22			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021 - WELL PLUGGED 7-16-2021														
-----														
CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)				17431 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER							
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620										
MCFARLAND		WELL #:		G 3	RRCID ->	270835	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6367 - 6567		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3				Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3				Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 3				Y	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	60	-0-	60	60	60 3				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	56	-0-	56	116	56 3				Y	-0-			-0-
-----														
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4128 - 4144		
04	DLQ G-10	57	-0-	57	166	57 3				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	59	-0-	59	225	59 3				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	59	-0-	59	284	59 3				Y	-0-			-0-
07	344 N	60	-0-	-284	-0-	60 3				Y	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3				Y	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3				Y	-0-			-0-

CHICK BEND (CONGL.)		//CONT.//		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4201 - 4217		
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
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3	N	-0-			-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	3	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3	N	-0-			-0-
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3	N	-0-			-0-

CHIEF (GARDNER)				17675 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
NEWELL 12-5		WELL #:		1D	RRCID ->	155627	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3921 - 3925		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2019 - P/A 07/19/19													

CHRISTI B (MARBLE FALLS)				17998 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.				685874									
LINDLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110972	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1833		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASHBURN				WELL #:	2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF. 1842 - 1865	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LINDLEY				WELL #:	2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF. 1793 - 1817	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			27

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		
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235	3	N	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		1017	3	N	-0-			-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-		864	3	N	-0-			-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	3	N	-0-			-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	3	N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

CHURCH (BIG SALINE)		//CONT.//		18180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
WISE PRODUCTION COMPANY				933825							
GRIMES, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 062505	COMPL. DATE 12/24/1975	TOTAL DEPTH 4880	PERF. 4306	-	0	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	38 1	437 2	N	-0-		70
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	44 1	443 2	N	-0-		70
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	40 1	422 2	N	-0-		70
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	45 1	426 2	N	-0-		70
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	42 1	414 2	N	-0-		70
09	450 N	373	-0-	-77	-0-	36 1	337 2	N	-0-		70
-----											
CINDY-GAY (JENNINGS)				18225 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317							
HEARNE, WYLIE		WELL #:		1	RRCID -> 114540	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 3521	PERF. 3398	-	3414	
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CISCO (CONGL. 3600)				18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345							
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 113904	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3585	-	3590	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		8
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND				
IMES-DORN		WELL #:		1	RRCID -> 116069	COMPL. DATE 03/29/1985	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3655	-	3661	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)				18292 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
PEARSON, LEE ROY III				647749							
DUFFER, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-		-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----													
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 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
-----													
04		30 N	12	-0-	-18	-0-		12 2		N	-0-		38
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		38
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	8		46
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	6		52
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
*09		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275 2		N	-0-		52
-----													
STOVALL, HOWARD		824340		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
THRETT P.L.		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793		PERF. 2965 - 2975			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-		277 3		N	-0-		74
05		248 N	210	-0-	-38	-0-		210 3		N	-0-		74
06		270 N	99	-0-	-171	-0-		99 3		N	-0-		74
07		279 N	3	-0-	-276	-0-		3 3		N	-0-		74
08		217 N	56	-0-	-161	-0-		56 3		N	-0-		74
*09		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 3		N	-0-		74
-----													
CISCO, SOUTHWEST (LAKE)		18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
HOFFMANN OIL COMPANY		391155											
AMIS, T. J.		WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-		1800 3		N	-0-		28
05		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1958 3		N	-0-		28
06		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		1754 3		N	-0-		28
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1903 3		N	-0-		28
08		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1820 3		N	-0-		28
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				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 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
-----													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-		80 2	106 9	N	96		96
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437 2		N	-0-		96
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-		473 2		N	-0-		96
*09		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2		N	-0-		96
-----													
CLARENCE (CONGL.)		18545 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		292000											
WELLS		WELL #: 1B		RRCID -> 141985		COMPL. DATE 05/22/1985		TOTAL DEPTH 4953		PERF. 3853 - 3858			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----													
CLAUSELL (MF CONGL)				18693 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.				036634									
CLAUSELL-LONG-575		WELL #:		2 U	RRCID ->	046151	COMPL. DATE	05/12/1969	TOTAL DEPTH	4645	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	
-----													
04	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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CLAY GOBER (CADD0, UP.)				18724 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
GOOPCO, INC.				315960									
MCKEICHAN, WILL		WELL #:		11	RRCID ->	181204	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4088 - 4094	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32511 05/12/2021													
-----													
CLAYTON (CONGL)				18756 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
MOSAIC TEXAS LLC				589983									
DAVES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	107729	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4189 - 4254	
04	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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
THURMAN DRILLING, INC.				858771									
SCHRICK		WELL #:		1W	RRCID ->	218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4260 - 4470	
04	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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)				18799 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: FISHER					
IKARD, ALAN				422893									
SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	217687	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4882 - 4955	
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-	
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
09	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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												
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
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		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 PERF. N/A												
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
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
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	122
09	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												
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
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
09	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
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09		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																	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09		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																	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
-----																	
WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068																	
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09		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																	
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					57
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					57
06		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					57
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					57
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					57
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					57
-----																	
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082																	
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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																	
04		180 #	99	-0-	-81	-0-	99	3			Y	-0-					65
05		186 #	82	-0-	-104	-0-	82	3			Y	-0-					65
06		180 #	20	-0-	-160	-0-	20	3			Y	-0-					65
07		124 #	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					65
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					65
09		90 #	33	-0-	-57	-0-	33	3			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
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-	36
05	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-	36
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-	36
07	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	36
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	36
09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	36
-----												
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
04	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-	9
05	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-	9
06	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	9
07	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	9
08	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	9
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-	9
-----												
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-	9
05	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-	9
06	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-	9
07	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-	9
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	9
09	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	9
-----												
CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
WADE OPERATING 889327												
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236												
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	273	2	4	9	N	4	217
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5	222
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	268	2	2	9	N	2	224
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	271	2	2	9	N	2	226
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-	226
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-	226
-----												
CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086												
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
-----												
COALSON (CONGLOMERATE) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084682 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702												
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.// 19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4710 - 4715						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----																
PATTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 087585		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4878 - 4908						
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
COALSON, MAC A.		161490		RRCID -> 066197		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 4929		PERF. 4754 - 4762						
COALSON MAC		WELL #: 1														
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
COALVILLE (BEND CONGL.)		19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
DAHAB ENERGY INC.		197200														
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 3555		PERF. 3428 - 3432						
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 1				N	-0-				-0-
*08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2				N	-0-				-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		RRCID -> 121023		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3756 - 3764						
LONG, C.B. "A"		WELL #: 1														
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 160193		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 3651		PERF. 3284 - 3294						
BURGETT		WELL #: 1														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN) BIG STAR EXPLORATION ADDISON		19280 700 070442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 138537		COMPL. DATE 02/13/1991		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2701 - 2709					
M O	ALLOW 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	
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-			-0-	
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-	
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-	
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
ADDISON		WELL #:		3		RRCID -> 139661		COMPL. DATE 07/05/1991		TOTAL DEPTH 3178		PERF. 2725 - 2747			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	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			
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-			-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-			-0-	
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
DIAMOND S ENERGY COMPANY KAUFFMAN		217005		WELL #:		1		RRCID -> 143761		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2346 - 2356	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
JERICHO ENERGY, INC DOSTER, BRUCE		432097		WELL #:		2A		RRCID -> 105179		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2619 - 2650	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	N	-0-			-0-	
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-			-0-	
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235	2	N	-0-			-0-	
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	N	-0-			-0-	
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	N	-0-			-0-	
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
MOSAIC OIL LLC WHITEHEAD		589978		WELL #:		1		RRCID -> 148149		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 2466 - 2830	
04	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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
06	40	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
07	41	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
HARRISON		WELL #:		7	RRCID -> 139672	COMPL. DATE 10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2552 - 2637		
04	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
07	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2630 - 2648		
BRUNER		WELL #:		7	RRCID -> 139506	COMPL. DATE 09/05/1991					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRUNER		WELL #:		6	RRCID -> 139507	COMPL. DATE 09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2635 - 2804		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
XTO ENERGY INC.				945936			TOTAL DEPTH	5180	PERF. 2735 - 2809		
MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #:		4	RRCID -> 143759	COMPL. DATE 12/23/1992					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
COG (MARBLE FALLS)				19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
C O G COMPANY				120723			TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2246 - 2260		
CATE, MITCHAM		WELL #:		1	RRCID -> 105367	COMPL. DATE 01/18/1983					
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-		-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-		-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 2		N	-0-		-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 2		N	-0-		-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
C O G COMPANY		//CONT.//		120723								
CATE, J.		WELL #:		2	RRCID -> 114817	COMPL. DATE 12/28/1984	TOTAL DEPTH 2687	PERF. 2245	-	2262		
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
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-			-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		N	-0-			-0-
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-			-0-
-----												
NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC		608427		1	RRCID -> 105790	COMPL. DATE 04/25/1983	TOTAL DEPTH 2270	PERF. 2233	-	2262		
EADS		WELL #:		1								
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80 3		N	-0-			-0-
-----												
EADS		WELL #:		3	RRCID -> 124729	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 2777	PERF. 2244	-	2280		
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		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		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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		
04	753 R	753	-0-	-0-	-0-	744 2	9 9	N	8			102
05	797 R	797	-0-	-0-	-0-	788 2	9 9	N	8			110
06	752 R	752	-0-	-0-	-0-	743 2	9 9	N	8			118
07	775 #	766	-0-	-9	-0-	757 2	9 9	N	8			126
08	775 #	711	-0-	-64	-0-	704 2	7 9	N	6			132
09	750 #	714	-0-	-36	-0-	705 2	9 9	N	8			140
-----												
BULLARD, ROBERT L.		106505					CNTY: COLEMAN					
BULLARD		WELL #:		1	RRCID -> 119332	COMPL. DATE 04/21/1982	TOTAL DEPTH 2635	PERF. 2288	-	2380		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
CXL ENERGY LLC				195770											
WATSON, O. H.				WELL #:	4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF.	1214 - 1222		
M	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880											
HISE				WELL #:	1	RRCID ->	239421	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2276 - 2301		
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4				N	-0-			23
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4				N	-0-			23
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4				N	-0-			23
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4				N	-0-			23
*08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4				N	-0-			23
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
-----															
HISE				WELL #:	3	RRCID ->	275282	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	2298 - 2322		
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4				N	-0-			21
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4				N	-0-			21
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4				N	-0-			21
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4				N	-0-			21
*08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4				N	-0-			21
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
-----															
HISE				WELL #:	2	RRCID ->	275727	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2284 - 2324		
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4				N	-0-			22
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4				N	-0-			22
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	4				N	-0-			22
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	4				N	-0-			22
*08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	4				N	-0-			22
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----															
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148											
BISHOP-HILL				WELL #:	2	RRCID ->	175785	COMPL. DATE	11/25/1980	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN				
OTEX LLC				628115										
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1		RRCID -> 130841		COMPL. DATE 05/23/1989		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2232 - 2301		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 #		55	-0-	-5	-0-	55	4	N	-0-			-0-
05		62 #		60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
06		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WELLS, J. "A"				WELL #: 1		RRCID -> 141037		COMPL. DATE 07/09/1982		TOTAL DEPTH 2363		PERF. 2160 - 2228		
04		57 R		57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			18
05		63 R		63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			18
06		60 #		44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			18
07		62 #		40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			18
08		62 #		13	-0-	-49	-0-	13	2	N	-0-			18
09		60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			18
-----														
BOGGUS, J.L.				WELL #: 1		RRCID -> 163628		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2410 - 2418		
04		12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			15
05		14 R		14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			15
06		10 R		10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			15
07		10 #		9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-			15
08		14 #		3	-0-	-11	-0-	3	2	N	-0-			15
09		14 #	NO RPT		-0-	-14	-0-			N	NO RPT			15
-----														
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803										
MCCARROLL				WELL #: 1		RRCID -> 187208		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2226 - 2296		
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MCCARROLL				WELL #: 2		RRCID -> 187210		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2262 - 2322		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			539
-----														
RINGO RIG LLC				712386										
SMITH-MCKNIGHT				WELL #: 1B		RRCID -> 117890		COMPL. DATE 06/24/1985		TOTAL DEPTH 1426		PERF. N/A		
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	161					N	NO RPT			-0-
-----														
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098										
MCCLURE, J.E.		WELL #:		5	RRCID ->	113908	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2270 - 2306		
04	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-
05	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
06	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWITZER, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	143043	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2143 - 2148		
04	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
05	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	N/A		
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
05	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWITZER, M.L.		WELL #:		4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2230 - 2250		
04	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-
05	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HORN, CLIFF WELL #: 3 RRCID -> 181625 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3511 PERF. 3110 - 3120															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293															
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			24
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			24
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			24
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			24
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			24
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			24
-----															
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															
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
05		186 N	460	-0-	274	-0-	460	2			N	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
09		420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-			-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															
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959															
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
-----												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
09	14B2 EXT	-0-	-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												
-----												
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
-----												
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
-----												
04	410 N	60	-0-	-350	-0-	60	4			Y	-0-	20
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-	20
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-	20
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-	20
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-	20
09	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												
-----												
04	400 N	60	-0-	-340	-0-	60	4			Y	-0-	6
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-	6
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-	6
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-	6
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			Y	-0-	6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	6

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN											
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880											
HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290											
M O	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
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-		7
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		Y	-0-		7
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-		7
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-		7
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		Y	-0-		7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
-----											
BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A											
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-		23
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-		23
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-		23
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-		23
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-		23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
-----											
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408											
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4		N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-		-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342											
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-		12
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 4		N	-0-		12
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-		12
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-		12
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4		N	-0-		12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12
-----											
HANE POWER, L.L.C. 354209 FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063											
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089											
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
HENDERSON, PLEAS HILBURN				377085								
HENDERSON, P. H.		WELL #:		2A	RRCID ->	092175	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	771 - 775
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
-----												
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-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
JOHNSON & MORRIS				433774								
HARRIS JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	065279	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	0 - 2342
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-	
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-	-0-	
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
08	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2	N	-0-	-0-	
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2	N	-0-	-0-	
-----												
K-M OIL COMPANY, INC.				448857								
MORRIS -H-		WELL #:		47B	RRCID ->	267558	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2447 - 2474
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-	-0-	
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1	N	-0-	-0-	
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
KEMP, WALTER				455324								
BROWN, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	075877	COMPL. DATE	10/28/1977	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	N/A
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-	-0-	
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-	
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
-----												
BROWN, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	075879	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	N/A
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	
-----												
KING ENERGY RESOURCES				465526								
BARR JONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	068729	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	N/A
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-	-0-	
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2	N	-0-	-0-	
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526									
CLARA ODESSA		WELL #:		2	RRCID ->	070641	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	3205	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ALEXANDER, N.		WELL #:		1	RRCID ->	103414	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2686 -	2705	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	210 N	96	-0-	-114	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			-0-
-----													
MCCLATCHEY, JOHN P		WELL #:		1	RRCID ->	059556	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF. N/A		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OIL, GAS, ETC. LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101308	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 3160 -	3174	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
-----													
OTEX LLC		WELL #:		2	RRCID ->	070613	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GARRETT, G.W.		WELL #:		1	RRCID ->	086586	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	1585	PERF. 1134 -	1137	
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
PLACE OIL AND GAS CO.				667700										
KING, RAYE				WELL #: 3	RRCID -> 213653	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3285	-	3289				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICE DRILLING COMPANY				706685			CNTY: COLEMAN							
SCHRADER, E.A.				WELL #: 3	RRCID -> 125241	COMPL. DATE 02/05/1983	TOTAL DEPTH 1459	PERF. 1418	-	1425				
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICE, LORENE				WELL #: 4	RRCID -> 125242	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH 952	PERF. 923	-	932				
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RINGO RIG LLC				712386			CNTY: COLEMAN							
CAMPBELL, H.				WELL #: 7	RRCID -> 052619	COMPL. DATE 03/27/1972	TOTAL DEPTH 1526	PERF. N/A						
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HERRING VERNON				WELL #: 1 A	RRCID -> 070174	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2178	-	2188				
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICHMOND, W.J.				WELL #: 3	RRCID -> 114547	COMPL. DATE 07/16/1980	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2268	-	2284				
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2021														
-----														
HICKMAN, IDA R.				WELL #: 3	RRCID -> 132320	COMPL. DATE 10/03/1989	TOTAL DEPTH 2615	PERF. 2224	-	2274				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
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														
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
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294														
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			47
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
-----														
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100														
OVERALL, M. T. ET AL -A- WELL #: 28 RRCID -> 018061 COMPL. DATE 10/17/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2481 - 2483														
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-			-0-
*05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-			-0-
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-			-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-			-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	1		N	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054														
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-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-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														
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356														
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			2
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		Y	-0-			2
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			2
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			2
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
LEA, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	061759	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1900 - 1910				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 N	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100322	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3222 - 3252				
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3				N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3				N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3				N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
NEFF		WELL #:		1	RRCID ->	100323	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3228 - 3238				
*11	DLQ G-10	134	-0-	134	1182	112	3	22	9	Y		20			240
12	DLQ G-10	175	-0-	175	1357	164	3	11	9	Y		10			250
*01	1533	176	-0-	-1357	-0-	165	3	11	9	Y		10			280
02	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	3	11	9	Y		10			270
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	142	3	11	9	Y		10	156	1	150
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	137	3	11	9	Y		10			290
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	156	3	11	9	Y		10			300
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	74	3	11	9	Y		10			310
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	211	3	11	9	Y		10			320
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			320
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			320
-----															
NEFF		WELL #:		3	RRCID ->	100326	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3208 - 3218				
*11	DLQ G-10	119	-0-	119	1111	112	3	7	9	Y		6			227
12	DLQ G-10	167	-0-	167	1278	164	3	3	9	Y		3			230
*01	1446	168	-0-	-1278	-0-	165	3	3	9	Y		3			239
02	119 R	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y		3			236
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142	3	3	9	Y		3			200
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	137	3	4	9	Y		4			243
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	156	3	4	9	Y		4			247
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	74	3	4	9	Y		4			251
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	211	3	4	9	Y		4			255
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			255
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT			255
-----															
COWAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	119454	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 3214 - 3224				
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	24	3	7	9	N		6			404
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	N		5			409
01	41 R	41	-0-	-0-	-0-	35	3	6	9	N		5			424
02	30 R	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	N		5			419
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	3	9	9	N		8			347
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N		-0-			424
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N		-0-			424
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N		-0-			424
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N		-0-			424
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			424
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			424

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834														
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260														
M	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
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
*11		55 R	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	N	2		416
12		79 R	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	N	1		417
01		79 R	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	N	1		420
02		56 R	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	N	1		419
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1		407
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	65	3	11	9	N	10		430
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	74	3	11	9	N	10		440
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	35	3	3	9	N	3		443
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	100	3	3	9	N	3		446
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		446
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		446
-----														
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353														
*11	DLQ	G-10	111	-0-	111	973	104	3	7	9	Y	6		147
12	DLQ	G-10	113	-0-	113	1086	110	3	3	9	Y	3		150
*01		1182	96	-0-	-1086	-0-	93	3	3	9	Y	3		159
02		69 R	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	Y	3		156
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	133	3	20	9	Y	18		100
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3		162
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	125	3	3	9	Y	3		165
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	3	3	9	Y	3	54 1	114
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	3	3	9	Y	3		117
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		117
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		117
-----														
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310														
*11	DLQ	G-10	108	-0-	108	939	104	3	4	9	Y	4		70
12	DLQ	G-10	112	-0-	112	1051	110	3	2	9	Y	2		72
*01		1146	95	-0-	-1051	-0-	93	3	2	9	Y	2		78
02		68 R	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2		76
*03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2		78
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2		80
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2		82
06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	114	3	2	9	Y	2		84
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2		86
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		86
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		86
-----														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 3620														
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
HUDSON		WELL #:		4A	RRCID ->	163120	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		57
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
-----												
TERRY, E. G.				843907								
TERRY, E.G.		WELL #:		2A	RRCID ->	129043	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	876	PERF.	819 - 824
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-		-0-
05	186 N	402	-0-	216	-0-	402	2		N	-0-		-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2		N	-0-		-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE								
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012											
FAGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274276	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-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		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SIMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	153999	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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		
04	180 #	158	-0-	-22	-0-	-0-	158	3			N	-0-			45
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			45
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			45
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			45
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	3			N	-0-			45
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----															
DMV PIPELINE LLC				221580											
TURNER				WELL #:	2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REBEIRO				WELL #:	1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2877 - 2884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS				569683			TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560					
LINDLEY, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	117092	COMPL. DATE	09/10/1983				
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3298 - 3362					
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 2	RRCID ->	227482	COMPL. DATE	12/07/2006				
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
*08	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-		-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007				
04	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10133				N	NO RPT		-0-
-----												
MORRIS, WILLIAM T.				588616			TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809					
EISENRICH-WALDRON		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979				
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2810					
MCDANIEL, C.D.		WELL #:			RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979				
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2009												

COMANCHE COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY WHITE, LARRY		//CONT.//	19872 001 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2021											
SOJOURNER DRILLING CORPORATION SHIPPS			800750 1	RRCID -> 184184	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726					
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
05	465 #	387	-0-	-78	-0-	387 2	N	-0-			-0-
06	450 #	430	-0-	-20	-0-	430 2	N	-0-			-0-
07	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			-0-
08	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-		N	NO RPT			-0-
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT			-0-
VAUGHAN, TERRY L. WALLIS, T. U.			883382 1	RRCID -> 110801	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854					
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILSON COMPANY WILSON			928300 1	RRCID -> 183277	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670					
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CONQUEST (CONGL.) LEXGAS, INC. HART 866			20185 500 500222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
			WELL #: 4	RRCID -> 103057	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4430 - 4440					
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			-0-
COOK RANCH DH OPERATING, INC. NEWELL, W.P. "B"			20321 001 216737	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD					
			WELL #: 38	RRCID -> 209074	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH 1610 PERF. 146 - 1459					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COOK RANCH		//CONT.//		20321 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD							
DH OPERATING, INC.		//CONT.//		216737										
NEWELL, W.P. "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211355	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	1590	PERF.	1537 - 1540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STASNEY WELL SERVICE, LLC				816067										
COOK RANCH 85WS		WELL #:		90	RRCID ->	277485	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	1530	PERF.	1446 - 1450		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COOK RANCH 85WS		WELL #:		89	RRCID ->	277651	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	1532	PERF.	1450 - 1476		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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		
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	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2				N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2				N	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			-0-
CORBETT (CONGL, MID				20560 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
BURGESS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	262824	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3624 - 3630		
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3				N	-0-			50
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	60 3	19 9			N	17			67
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	73 3	17 9			N	15			82
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	20 3	2 9			N	2			84
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	4 3	12 9			N	11			95
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	47 3	17 9			N	15			110

CORBETT (CONGL, MID STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		//CONT.//	20560 105	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
			823774								
		WELL #:	2	RRCID -> 236453	COMPL. DATE 10/11/2007	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4078	-	4082	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		45
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		45
06	300 N	260	-0-	-40	-0-	260 2		N	-0-		45
07	310 N	126	-0-	-184	-0-	126 2		N	-0-		45
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		45
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		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	
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		-0-
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	302 3		N	-0-		-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 3		N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355 3		N	-0-		-0-
COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"			20863 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
			194204								
		WELL #:	2	RRCID -> 162455	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3945	-	3953	
04	360 N	312	-0-	-48	-0-	312 2		N	-0-		-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		N	-0-		-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-		-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		N	-0-		-0-
08	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-		-0-
09	0 N	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LONG, C. B. "73"			WELL #:	3	RRCID -> 230424	COMPL. DATE 04/07/2007	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 5140	-	5513
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
COSTELLO (BIG SALINE) G & F OIL, INC. CARTER, MATTYE LOUISE			20904 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
			292000								
		WELL #:	2	RRCID -> 065422	COMPL. DATE 11/04/1975	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 4066	-	4074	
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2		N	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-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	
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
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-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
REAGAN "14"		WELL #: 7		RRCID -> 208552		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3654 - 3708	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274		PERF. 3778 - 3796	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REAGAN "14"		WELL #: 9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3810 - 3862	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REAGAN A-23		WELL #: 2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3557 - 3645	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406						CNTY: PALO PINTO			
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3656 - 3660	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406									
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-	-0-	-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-	-0-	-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REAGAN		WELL #: 3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A			
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-	-0-	-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REAGAN		WELL #: 4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516			
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-	-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-	-0-	-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988			
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-	-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-	-0-	-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-	-0-	-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880			
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868			
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-	-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237 3	N	-0-	-0-	-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211 3	N	-0-	-0-	-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223 3	N	-0-	-0-	-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-



COOTHAN (CADDO) 20922 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206  
 HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 208559 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	0 N	-0-	-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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 07/12/2021

RODESSA OPERATING COMPANY 723592  
 HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 01/22/2020 - P/A 01/22/20

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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)												
G & F OIL, INC.												
WOLF DEN												
21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
292000												
WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
MITCHELL, MARTHA												
427406												
WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060												
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CRAWFORD (MARBLE FALLS)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
SNEED												
21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
088563												
WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180												
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
*09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY												
CRAWFORD, A.D.												
475741												
WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077												
04	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2	N	-0-			45
05	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			45
06	60 #	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-			45
07	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			45
08	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			45
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			45
-----												
SCOTT "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146												
04	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			74
05	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-			74
06	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2	N	-0-			74
07	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-			74
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2	N	-0-			74
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	10	2	N	-0-			74
-----												
JONES HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082												
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			89
05	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-			89
06	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-			89
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-			89
08	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-			89
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-			89

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
ENSERCH		WELL #:		3	RRCID ->	128857	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3130 - 3160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			35
05	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			35
06	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			35
07	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			35
08	62 #	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-			35
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NOTES		WELL #:		2	RRCID ->	127622	COMPL. DATE	05/09/1988	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3018 - 3038		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOVE-VEALE		WELL #:		1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
NOTES		WELL #:		1	RRCID ->	129162	COMPL. DATE	10/31/1988	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3086 - 3118		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SIERRA OIL COMPANY				780219										
ENSERCH		WELL #:			RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144		
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----														
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006														

OIL AND GAS DIVISION

CRESCENT MOON (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. BATES		21662 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		1		RRCID -> 108551		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 4507		PERF. 3578 - 3482						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN) POTEAU OIL CO. CRISWELL		21750 200 671904		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 194209		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 4957		PERF. 3085 - 3166						
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) PITCOCK, INC. SALMON, R.		21844 120 665870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		1		RRCID -> 146094		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2857 - 2893						
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	N	-0-					-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	N	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	N	-0-					-0-
09	210 N	184	-0-	-26	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION MEADOR		800750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 148788		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2749 - 2754						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) DELTA OIL & GAS LTD. ALLAR		22114 250 213703		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3985 - 3993						
04	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
*09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

STOKES		WELL #:		2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989				
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) //CONT.// 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231												
A B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147835 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4006 - 4036												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		570 N	511	-0-	-59	-0-	511	2	N	-0-		41
05		558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-		41
06		540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2	N	-0-		41
07		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		41
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		41
*09		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-		41

  

SAFARI RESOURCES, LLC 743194												
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014												
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

  

CRYSTAL FALLS, EAST (CADD) 22120 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490												
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 144070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3319 - 3322												
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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												
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-

  

STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449												
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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												
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3901 - 3909	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	486 3	3 9	N	3		97
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		97
06	510 N	507	-0-	-3	-0-	494 3	13 9	N	12		109
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 3		N	-0-		109
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	511 3	9 9	N	8	85 1	32
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	432 3		N	-0-		32
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3823 - 3832	
04	1950 N	1716	-0-	-234	-0-	1716 3		Y	-0-		-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 3		Y	-0-		-0-
06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		Y	-0-		-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		Y	-0-		-0-
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		Y	-0-		-0-
*09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		Y	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 3610 - 3622	
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-		-0-
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393 3		Y	-0-		-0-
07	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		Y	-0-		-0-
08	496 N	448	-0-	-48	-0-	448 3		Y	-0-		-0-
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		Y	-0-		-0-
-----											
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3901 - 3905	
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 3		N	-0-		-0-
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-		-0-
06	510 N	359	-0-	-151	-0-	359 3		N	-0-		-0-
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3		N	-0-		-0-
08	527 N	467	-0-	-60	-0-	467 3		N	-0-		-0-
*09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-		-0-
-----											
LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3924 - 3928	
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-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
09	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	
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	773 3		N	-0-		-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-		-0-
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	776 3		N	-0-		-0-
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	803 3		N	-0-		-0-
08	806 N	805	-0-	-1	-0-	805 3		N	-0-		-0-
09	780 N	689	-0-	-91	-0-	689 3		N	-0-		-0-
-----											
LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346		PERF. 3923 - 3928	
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-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	N	-0-		14
05	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1276 3	3 9 N	3		17
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282 3	8 9 N	7		24
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212 3	1 9 N	1		25
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1190 3	1 9 N	1		26
*09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-		26
-----										
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810		
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	417 3	N	-0-		-0-
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 3	N	-0-		-0-
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3	N	-0-		-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3920 - 3923		
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-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
09	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		
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-		35
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3	N	-0-		35
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 3	N	-0-		35
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3	N	-0-		35
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-		35
*09	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	N	-0-		35
-----										
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842		
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		-0-
06	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
07	1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1202	-0-	-7	-0-	1202 3	N	-0-		-0-
09	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852		
04	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123 3	N	-0-		-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1093	-0-	-17	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
-----										
LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3800 - 3804		
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	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
A. D. HOHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			72
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	625	3	8	9	79
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	665	3	24	9	101
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	693	3	2	9	103
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	3	4	9	107
09	630 N	74	-0-	-556	-0-	74	3			107
-----										
LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948		
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 06/02/2021								
-----										
GTG OPERATING, LLC		337080		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3242 - 3256		
STUART, J. N. A		WELL #: 10								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	2
-----										
J-TEC OPERATING, LLC		427739		RRCID -> 153742		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3685 - 3690		
IONI CREEK 60		WELL #: 6U								
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
-----										
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
-----										
HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N		-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N		-0-
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N		-0-



CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739													
STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850							
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
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-				-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
-----															
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978							
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-				-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-				-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-				-0-
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-				-0-
-----															
IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802							
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-				-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-				-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850							
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792							
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	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							
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK "68"		//CONT.//	22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
LINK "68"							1	RRCID -> 186546	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3583	-	3621				
04		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2		N	-0-						-0-
05		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-						-0-
06		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-						-0-
07		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2		N	-0-						-0-
08		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2		N	-0-						-0-
*09		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2		N	-0-						-0-
LINK "SW55"							1	RRCID -> 224922	COMPL. DATE 01/25/2007	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3634	-	3678				
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-						-0-
05		155 N	81	-0-	-74	-0-	81	2		N	-0-						-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-						-0-
07		155 N	48	-0-	-107	-0-	48	2		N	-0-						-0-
08		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-						-0-
*09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-						-0-
LINK "54"							1	RRCID -> 244722	COMPL. DATE 12/07/2008	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 3738	-	3748				
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-						96
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-						96
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						96
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						96
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-						96
*09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-						96
MORALES, NANCY COODY TR. 3							3	RRCID -> 261322	COMPL. DATE 07/13/2011	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3777	-	3784				
04		3090 X	2620	-0-	-470	-0-	2620	2		N	-0-						-0-
05		2759 X	1361	-0-	-1398	-0-	1361	2		N	-0-						-0-
06		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		N	-0-						-0-
07		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2		N	-0-						-0-
08		3038 X	1420	-0-	-1618	-0-	1420	2		N	-0-						-0-
09		3090 X	1738	-0-	-1352	-0-	1738	2		N	-0-						-0-
MOGUL RESOURCES, LLC HART RANCH 36							2	RRCID -> 178799	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3224	-	3257				
04	14B	DENY	65	-0-	65	65	57	2	8 9	N	7						93
05	14B	DENY	42	-0-	42	107	40	2	2 9	N	2						95
06	14B	DENY	32	-0-	32	139	26	2	6 9	N	5						100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	139				N	-0-						100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	139				N	-0-						100
09	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	139				N	NO RPT						100
HART RANCH 36							1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3941	-	3949				
04		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-						-0-
05		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-						-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215						
HART RANCH				WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	-	3906
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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
-----										
HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	-	3966
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
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
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-		133
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-		133
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 2	N	-0-		133
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		133
08	124 N	57	-0-	-67	-0-	57 2	N	-0-		133
*09	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		133
-----										
CURTIS				WELL #: 4	RRCID -> 094543	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 4050	-	4092
04	14B2 EXT	2	-0-	2	123	2 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	123		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	219	-0-	219	342	219 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	181	-0-	181	523	181 2	N	-0-		-0-
08	729	206	-0-	-523	-0-	206 2	N	-0-		-0-
09	0	202	-0-	202 B	202	202 2	N	-0-		-0-
-----										
J. R. HALSELL				WELL #: 7	RRCID -> 290552	COMPL. DATE 03/25/2021	TOTAL DEPTH 4464	PERF. 4440	-	4464
04	7500	20842	-0-	13342	14205	20842 2	N	-0-		-0-
05	7750	14594	-0-	6844	21049	14594 2	N	-0-		-0-
06	7500	8914	-0-	1414	22463	8914 2	N	-0-		-0-
07	7750	5658	-0-	-2092	20371	5658 2	N	-0-		-0-
08	7750	3195	-0-	-4555	15816	3195 2	N	-0-		-0-
09	0	3068	-0-	3068 B	18884	3068 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			
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
04		4936 X	4936	-0-	-0-	4936	2	N	-0-		-0-
05		3751 X	3411	-0-	-340	3411	2	N	-0-		-0-
06		3630 X	2517	-0-	-1113	2517	2	N	-0-		-0-
07		5115 X	3816	-0-	-1299	3816	2	N	-0-		-0-
08		5115 X	NO RPT	-0-	-5115			N	NO RPT		-0-
09		4950 X	NO RPT	-0-	-4950			N	NO RPT		-0-

PETEX		659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
NAIL "23"		WELL #: 1		RRCID -> 151884		COMPL. DATE 10/30/1994		TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4612 - 4620			
04		363 N	363	-0-	-0-	363	2	N	-0-		54
05		538 N	538	-0-	-0-	514	2	N	22		76
06		408 N	408	-0-	-0-	408	2	N	-0-		76
07		372 N	366	-0-	-6	366	2	N	-0-		76
08		637 N	637	-0-	-0-	603	2	N	31		107
*09		432 N	432	-0-	-0-	432	2	N	-0-		107

D. J. (CONGL.)		22618 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442									
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194424		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4458 - 4482			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/13/2019 - P/A 06/13/19											

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

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		54

-----												
D.R.S. (LAKE SAND) 22680 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC 388445												
COOPER "A" WELL #: 3 RRCID -> 218263 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
O												
04	4530	3676	-0-	-854	-0-	3676	2				N	-0-
05	4681	1791	-0-	-2890	-0-	1791	2				N	-0-
06	5121	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2				N	-0-
07	4092 #	3672	-0-	-420	-0-	3672	2				N	-0-
08	5016	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2				N	-0-
09	4530	4294	-0-	-236	-0-	4294	2				N	-0-
-----												
PETEX 659782												
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 236449 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726												
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2				N	-0-
05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2				N	-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2				N	-0-
07	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2				N	-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2				N	-0-
*09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2				N	-0-
-----												
STERLING OIL AND GAS 818896												
WALLENBERG, V. 490 WELL #: 1 RRCID -> 111771 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
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												
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2				N	-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2				N	-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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												
04	14B DENY	-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-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												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

DALTON BEND (2300)		//CONT.//		22860 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:		20C	RRCID ->	093060	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	4026	PERF.	2310 - 2325
M	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	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-			-0-
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 2		N	-0-			-0-
09	330 N	261	-0-	-69	-0-	261 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H.-C		WELL #:		7C	RRCID ->	120664	COMPL. DATE	02/17/1986	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	2426 - 2457
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-			30
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-			30
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-			30
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			30
08	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			30
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 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
04	90 N	44	-0-	-46	-0-	44 2		N	-0-			15
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			15
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-			15
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			15
08	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		N	-0-			15
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			15
-----												
MCMURREY, M.H.C		WELL #:		16C	RRCID ->	088943	COMPL. DATE	03/13/1980	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	4010 - 4015
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		87D	RRCID ->	123544	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4006 - 4013
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		24D	RRCID ->	128339	COMPL. DATE	02/25/1978	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3959 - 3979
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			14
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			14
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			14
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			14
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			14
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

-----													
DALTON BEND (4000)		//CONT.//		22860 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		38D	RRCID ->	128340	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4086 - 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	
-----													
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			37	
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-			37	
06		150 N	84	-0-	-66	-0-	84 2	N	-0-			37	
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-			37	
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			37	
*09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-			37	
-----													
MCMURREY UNIT 65D				WELL #:		65D	RRCID ->	282670	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	3986 PERF. N/A	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
DALZELL (MARBLE FALLS, LOWER)				22872 250		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROWN	
G. & S. LANDSCAPING, INC.				291946									
PERKINS				WELL #:		1	RRCID ->	151208	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	1625 PERF. 1553 - 1561	
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	
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48	
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/20													
-----													
DAN-CHOATE (STRAWN)				22922 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS	
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550									
DENNEY				WELL #:		2	RRCID ->	241929	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	4130 PERF. 1956 - 1959	
04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-	
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-			-0-	
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-	
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-	
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	N	-0-			-0-	
*09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 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	
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-			9	
05		0 N	155	-0-	155	-0-	155 3	N	-0-			9	
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			9	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9	
*08		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-			9	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9	

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
DANIEL (STRAWN) GO OIL CORP. WILCOX		23020 865 311420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
WELL #:		1		RRCID -> 094668		COMPL. DATE 01/03/1981		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 2310 - 2314		
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		N	-0-			-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
08	372 N	210	-0-	-162	-0-	210 2		N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
RKW OPERATING LLC DANIEL		714311		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 2286 - 2290		
04	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	5 N	6	-0-	1	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-
DAPHNE (STRAWN) TOWER RESOURCES INC DYE, JOHNNY		23098 500 862857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		1		RRCID -> 111283		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 1966		PERF. 1831 - 1834		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVID JR. (TANNEHILL) TYCO OPERATING CO. WALKER-BUCKLER		23320 400 875240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
WELL #:		3		RRCID -> 137719		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 539		PERF. 499 - 525		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DAVIS (RANGER) MOGUL RESOURCES, LLC TRANSIERRA-KLIENER		23370 600 573657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A		
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-





DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
		//CONT.// 512180		WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
PLUGGED AND ABANDONED_____											12/16/2010				

DEADMAN DRAW (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. WINDHAM, JAMES "10"		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
		881442		WELL #:		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4489 - 4497					
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				140
PLUGGED AND ABANDONED_____											12/12/2017				

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					
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				101
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				101
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				101
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-				101
08	1488 N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			N	-0-				101
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101

FAMBRO-BROYLES		WELL #:		1		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807					
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				80
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				80
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				80
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				80
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				80
09	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					
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	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 #:		1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482					
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-				-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-
*09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-

-----															
DEEP CREEK (CADDO)			23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
KING ENERGY RESOURCES			465526												
JOHNSON 47			WELL #: 1		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277		PERF. 3574 - 3608				
M	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
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	1			228
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	15	4	1	9	N	1			229
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	15	4	1	9	N	1			230
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			231
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			232
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			233
-----															
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				
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			74
05		403 N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-			74
06		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			74
07		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-			74
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			74
09		390 N	354	-0-	-36	-0-	354	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				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PEASE			WELL #: 5		RRCID -> 174869		COMPL. DATE 09/28/1999		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 1694 - 1704				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
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				
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			-0-
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
-----															
KEELER-CAPROCK			WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880				
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

-----													
DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN		
SHADY OIL CO.				768360									
CARMICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836 - 2840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-		-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-		-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-
09	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-		-0-
-----													
DELEON, W (DUFFER)				24077 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
FAGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	278116	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2885 - 2896	
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-		-0-
05	403 N	442	-0-	39	-0-	442	2			N	-0-		-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-		-0-
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	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	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-		-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-		-0-
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
LYONS, DAVID F. JR.				517211									
HOKETT				WELL #:	2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 4142 - 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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
SAFARI RESOURCES, LLC				743194									
LYONS				WELL #:	1	RRCID ->	200220	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4000 - 4010	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS				
SKY RESOURCES, INC.				786408										
MCDONALD, J. M.		WELL #:		1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	4006 - 4022		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-			-0-
09	210 N	126	-0-	-84	-0-	126	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	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

  

TARBETT				WELL #:	1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3982 - 3988
04	1050 N	496	-0-	-554	-0-	473	3	23	9	N	21		97
05	527 N	297	-0-	-230	-0-	280	3	17	9	N	15		112
06	720 N	474	-0-	-246	-0-	451	3	23	9	N	21		133
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1131	3	91	9	N	83		216
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	561	3	39	9	N	35		251
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		251

  

DELRAY (MARBLE FALLS)				24170 700	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN			
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608									
RAY		WELL #:		1	RRCID ->	150051	COMPL. DATE	01/18/1971	TOTAL DEPTH	2744	PERF.	N/A	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

  

DENNIS, SW (2490)				24280 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PARKER			
GUINN, JOHN L.				337560									
WILSON, E. I.		WELL #:		1	RRCID ->	105069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2516 - 2564	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	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	
04	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-		-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-		-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442  
ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970		
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802		
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734		
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877		
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865		
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934		
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	8802				N	-0-				-0-
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-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					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	298					N	-0-				-0-
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022					
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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
-----															
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GREENHAW, MORRIS R.		331530		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2865 - 2898		
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861		PERF. N/A				
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530									
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-		-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A	
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-		-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-		-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-		-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-		-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-		-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824	
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-		-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
ECHOLS		WELL #:		1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430	
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-		-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MOORE, S. L.		WELL #:		2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060	
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-		-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-		-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MOORE, S. L.		WELL #:		3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063	
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		23
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-		23
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-		23
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		23
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-		23
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT		23

-----  
 DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530  
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

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
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: A901 RRCID -> 017622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2788 - 2803

04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1802 RRCID -> 017630 COMPL. DATE 03/22/1920 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2679 - 2740												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-
*08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3201 RRCID -> 017632 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2678 - 3295												
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-		-0-
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-		-0-
*08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
*08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C204 RRCID -> 036574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-		-0-
*08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C205 RRCID -> 036575 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-		-0-
*08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C203 RRCID -> 036576 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: C202 RRCID -> 036577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-		-0-
*08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099		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	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879		COMPL. DATE 01/23/1967		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH 2743		PERF. N/A	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2702		RRCID -> 044738		COMPL. DATE 11/27/1923		TOTAL DEPTH 2629		PERF. N/A	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 047785		COMPL. DATE 07/03/1969		TOTAL DEPTH 2831		PERF. N/A	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8102		RRCID -> 051002		COMPL. DATE 02/11/1967		TOTAL DEPTH 2791		PERF. N/A	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	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
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
06		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-			-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A	
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
*08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-			-0-
08		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3	N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A	
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-			-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-			-0-
*08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2736 - 2817	
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
07		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3	N	-0-			-0-
*08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
*09		52 N	NO RPT	-0-	-52	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/14/2021												
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2806 - 2867	
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-			-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 3	N	-0-			-0-
*08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-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 #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-	-0-	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-	-0-	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	-0-	
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-	
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-	
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B901		RRCID -> 112318		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2816		PERF. N/A	
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-	-0-	
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-	-0-	
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-	-0-	
07	0	96	-0-	96	-0-	96 3		N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2021 - WELL PLUGGED 7/9/2021											
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-	-0-	
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	-0-	
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D402		RRCID -> 112324		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2947		PERF. 2935 - 2940	
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
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D504		RRCID -> 118417		COMPL. DATE 01/12/1971		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2815 - 2915	
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	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	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D105		RRCID -> 118419		COMPL. DATE 12/08/1969		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2853 - 2890	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D104		RRCID -> 118420		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 2909		PERF. 2849 - 2909	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3	N	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	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				
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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				
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924				
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715				
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738				
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
*08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716				
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 -	2785			
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2675 -	2714			
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 -	2854			
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
DESDEMONA (BRESSLER SAND)				24389 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND								
JD OPERATING				427405												
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	105982	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 -	2914			
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	93	#	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	-0-	78	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	93	#	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	2884 -	2889			
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	184	R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	186	R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	213	R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

-----														
DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345										
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2846 - 2861		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			5
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			5
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			5
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			5
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			5
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	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		
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	488	3	26	9	N	24			388
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	528	3	25	9	N	23	175 1		236
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	478	3	24	9	N	22			258
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	3	9	9	N	8			266
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			266
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			266
-----														
HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3236 - 3246		
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			44
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			44
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			44
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			44
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			44
09	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62
-----														
DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC				221580										
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2752 - 2824		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

DESEMENA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	0 X	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
09	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			
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	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			
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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45
09	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			
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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
-----											
HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931			
04	0 X	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109
-----											
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944			
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
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
09	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			
04	0 X	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH	
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580							
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098	
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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	49
09	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	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	21
09	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	
04	0 X	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	87
09	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	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
09	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	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
-----									
CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070	
04	0 X	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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	117
09	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	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	48

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929	
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
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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37	
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	151 1	20
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		20

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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	33	-0-	33	B	33	1 1	32	3	N	-0-
05	0		197	-0-	197	B	230	6 1	191	3	N	-0-
06	419	N	189	-0-	-230	B	-0-	6 1	183	3	N	-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	10 1	281	3	N	-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	14 1	415	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	10 1	393	3	N	-0-

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

T.P FEE (DIAZ)		WELL #:		8	RRCID ->	069604	COMPL. DATE	10/19/1985	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1539 - 1577
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-



DICEY (CONGLOMERATE)			24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523							
STROUD			WELL #: 1	RRCID -> 078574	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5292	- 5307		
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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
LYNCH, W. L.			WELL #: 1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168	- 5536		
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		26
HUTCHESON			WELL #: 10	RRCID -> 135853	COMPL. DATE 09/13/1990	TOTAL DEPTH 6096	PERF. 5862	- 5877		
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620							
SMELLEY			WELL #: B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH 6590	PERF. 5930	- 5963		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
DEAN			WELL #: E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH 6885	PERF. 5883	- 5978		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N NO RPT	-0-	-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		
04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-		32
05	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		32
06	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		32
07	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-		32
08	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2	N	-0-		32
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2	N	-0-		32

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL		//CONT.//	24618 250 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352											
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
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			
04	660 N	418	-0-	-242 B	-0-	418 3	N	-0-			69
05	465 N	12	-0-	-453 B	-0-	12 3	N	-0-			69
06	778 N	6	-0-	-772 B	-0-	6 3	N	-0-			69
07	434 N	4	-0-	-430 B	-0-	4 3	N	-0-			69
08	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	2334 3	N	-0-			69
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1813 3	1 9 N	1			70
-----											
HESS, JERRY OPERATING CO. PEARSON, W.F.				WELL #: 1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5889 - 5895			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----											
OXXN WOODY, G. C.				WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878 - 5886			
04	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
05	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
*07	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BOYD, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271 - 5382			
04	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
*07	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	149 N	NO RPT	-0-	-149 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCDAVID, D.Q.				WELL #: 1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3654 - 3661			
04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
06	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	149 N	NO RPT	-0-	-149 B	-0-		N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC			714311											
SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5106 - 5178			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*08	24 N	24	-0-	-0 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	8 N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RAGLE, L. W.			WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5808 - 5828			
04	12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0 B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*08	17 N	17	-0-	-0 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILHITE			WELL #:	1 C	RRCID ->	090048	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5126 - 5136			
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PAFFORD, R. W.			WELL #:	1	RRCID ->	093446	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5611 - 5618			
04	270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
06	266 N	266	-0-	-0 B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
*08	237 N	237	-0-	-0 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	209 N	NO RPT	-0-	-209 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEP BARNETT USA, LLC			842986											
BLUE DRAKE WOODY			WELL #:	1	RRCID ->	277525	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 5512 - 5913			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			18
-----														
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			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			31
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			31
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			31
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			31
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			31

DICEY (5200)		//CONT.//		24618 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311									
RAGLE				WELL #:	1	RRCID ->	034842	COMPL. DATE	08/01/1962	TOTAL DEPTH	5535	PERF.	N/A
M	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		
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-		
05	124 N	203	-0-	79	-0-	203 2	N	-0-			-0-		
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-		
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-		
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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
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-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
DICEY, N. (BIG SALINE CONGL. 3)				24620 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
OXXN				630579									
WRIGHT-HARDIN				WELL #:	1 L	RRCID ->	110340	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	5672	PERF.	5536 - 5601
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			23		
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2	N	-0-			23		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			23		
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			23		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23		
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2	N	-0-			-0-		
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2	N	-0-			-0-		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-		
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-		
*08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-		
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----													
WILEY "A"				WELL #:	4B	RRCID ->	112827	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5020 - 5029
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-		
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-		
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-		
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			-0-		
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-			-0-		
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-		
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-		
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2	N	-0-			-0-		
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-		

-----													
DICKERSON (CONGLOMERATE)			24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HITEX RESOURCES, LP			390521										
DICKERSON "C"			WELL #:	4	RRCID ->	119202	COMPL. DATE	10/30/1985	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	4170 - 4178	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
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
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED			10/17/2019 - P/A 10/17/2019										
-----													
DICKERSON			WELL #:	7	RRCID ->	122540	COMPL. DATE	10/03/1986	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4123 - 4329	
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
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED			10/17/2019 - P/A 10/17/19										
-----													
DICKIE RANCH (CONGL)			24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177										
BRAZOS			WELL #:	1	RRCID ->	271349	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	4354 - 4382	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74 1		35
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
-----													
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	
04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
-----													
TABER "A"			WELL #:	103	RRCID ->	184626	COMPL. DATE	09/22/1982	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2838 - 2847	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	1			188
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1			189
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	N	1	190
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1	191
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1	192
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	N	1	193
-----													
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	
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
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

OIL AND GAS DIVISION

DILLON (STRAWN) 24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
CONCORD ENERGY, INC. 170335  
STONE WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748

M O	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
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-			-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
GUESS WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021

TEJAS-CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653

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-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

DILLON (DUFFER) 24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586  
MURDOCK,NORMA WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOME (DUFFER) 25240 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
R & D OPERATING, INC. 685874  
HARRISS, V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 150225 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 2005 PERF. N/A

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296  
HARRISS, V. (B) WELL #: 3 RRCID -> 084821 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681

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

DOMINEY (CADD)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
PROCO OPERATING CO., INC.		679595														
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT					15
09	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								
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT					20
09	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								
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT					-0-
-----																
DORA, NORTH (ODOM)		25377 710		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN								
O'RYAN OIL AND GAS		617042														
BOYD -B-		WELL #: 17		RRCID -> 036284		COMPL. DATE 04/29/1965		TOTAL DEPTH 6171 PERF. N/A								
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-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A								
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-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					190
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					190
09	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094548 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4914 - 4924

04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					54
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					54
06	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	2			N	-0-					54
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	2	N	-0-					54
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	N	-0-					54
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829

04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	N	-0-					6
05	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					6
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					6
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					6
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					6
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791  
 HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 154861 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021



DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.// 25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 154863		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1536 - 1541					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021 - WELL PLUGGED 7/2/2021															

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
J-TEC OPERATING, LLC		427739													
STUART		WELL #: 5401C		RRCID -> 167733		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 1602 - 1666					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STUART 54		WELL #: 5C		RRCID -> 169372		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 1706		PERF. 1442 - 1499					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STUART, S J "B"		WELL #: 2A		RRCID -> 211055		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 1740		PERF. 1630 - 1642					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUART "54"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1509 - 1624					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KROH OPERATING LLC		478245		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663					
SNOWDEN HART		WELL #: 2													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE TROUBLE (CONGL)		25787 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN						
BACON ENERGY		042398												
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS. (BIG SALINE)		25857 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION		044650												
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4281 - 4317				
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS (STRAWN)		25868 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
BAJA PRODUCTION		044650												
JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 103200		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3002 - 3012				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNHAM & YOUNG		26592 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
OTEX LLC		628115												
NORRIS, H. O.		WELL #: 5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
AMEN OIL LLC		016944												
ROGERS, FRED E.		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PETEX		659782						CNTY: COMANCHE						
LAWSON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774				
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			7
05	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			7
06	600 #	277	-0-	-323	-0-	277	2			N	-0-			7
07	620 #	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-			7
08	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			7
*09	757 R	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			7

-----												
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY 752600												
BARNETT, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 134860 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686												
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
-----												
04		61 R	61	-0-	-0-		61 2	N	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60			N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2021 - WELL PLUGGED 9-14-2021												
-----												
BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696												
04		60 #	41	-0-	-19		41 2	N	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62			N	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2021 - WELL PLUGGED 9-7-2021												
-----												
UNDERWOOD, TROYAT 876173												
UNDERWOOD, TROYAT WELL #: 1 RRCID -> 139203 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683												
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-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												
04		266 R	266	-0-	-0-		266 2	N	-0-			-0-
05		269 R	269	-0-	-0-		269 2	N	-0-			-0-
06		256 R	256	-0-	-0-		256 2	N	-0-			-0-
07		309 R	309	-0-	-0-		309 2	N	-0-			-0-
*08		309 R	309	-0-	-0-		309 2	N	-0-			-0-
*09		309 R	309	-0-	-0-		309 2	N	-0-			-0-
-----												
UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814												
04		12 #	-0-	-0-	-12			N	-0-			-0-
05		8 #	-0-	-0-	-8			N	-0-			-0-
06		4 #	-0-	-0-	-4			N	-0-			-0-
07		4 #	-0-	-0-	-4			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 # 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												
04		420 #	400	-0-	-20		400 2	Y	-0-			-0-
05		434 #	415	-0-	-19		415 2	Y	-0-			-0-
06		420 #	380	-0-	-40		380 2	Y	-0-			-0-
07		421 R	421	-0-	-0-		421 2	Y	-0-			-0-
*08		429 R	429	-0-	-0-		429 2	Y	-0-			-0-
*09		428 R	428	-0-	-0-		428 2	Y	-0-			-0-

-----															
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174															
BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----															
04		8 #	-0-	-0-	-8	-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-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
04		240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-			18
05		279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2			N	-0-			18
06		270 #	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-			18
07		248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-			18
08		248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-			18
*09		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	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															
04		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	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	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		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															
04		91 N	91	-0-	-0 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
06		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RUTLEDGE, KENNY 739150															
SANDERS, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055309 COMPL. DATE 08/28/1972 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 - 2504															
04		14B2 EXT	69	-0-	69 B	573	1	1	68	2	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	69	-0-	69 B	642	2	1	67	2	N	-0-			-0-
06		54	65	-0-	11 B	653	2	1	63	2	N	-0-			-0-
07		14B DENY	66	-0-	66 B	719	1	1	65	2	N	-0-			-0-
08		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	719					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		719											
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	719					N	NO RPT			-0-
-----															
CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A															
04		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		SI MULT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE							
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965											
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A			
M	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS, UP)				26787 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY				739150											
CLARK				WELL #:	1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	68	-0-	68		205	1 1	67 2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	65	-0-	65		270	1 1	64 2	N	-0-					-0-
06	14B DENY	63	-0-	63		333	1 1	62 2	N	-0-					-0-
07	14B DENY	68	-0-	68		401	2 1	66 2	N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		401			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		401			N	NO RPT					-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: COMANCHE							
KEITH				WELL #:	1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
DYESS (FRY SAND)				26892 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR							
WINCO OIL INC.				931332											
DYESS AIR FORCE BASE				WELL #:	2	RRCID ->	070036	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4394 - 4454			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
EVb (L. CADDO LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN							
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500											
BOYD, C. E.				WELL #:	5057	RRCID ->	184922	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6434 - 6442			
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN							
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500													
BOYD,C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500													
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-				-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-				-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-				-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
NEWELL 12-2		WELL #: 2D		RRCID -> 156272		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5023 - 5050							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2019 - P/A 09/18/19															

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
CASEY "58" UNIT		WELL #: 881442		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003															

EASTER BROTHERS (CHAPPELL) 27330 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 JETER "15" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156563 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				142
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2021															

EASTLAND, NORTH (CONGL.) 27351 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 AT OIL & GAS, LLC 035619  
 BROWN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 291436 COMPL. DATE 02/07/1921 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615

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-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-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

04	150 #	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-				60
05	155 #	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-				60
06	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-				60
07	93 #	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-				60
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-				60
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				60

BACON ENERGY 042398  
 KINNEBREW, L. L. WELL #: 1A RRCID -> 141980 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	464					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	464					N	NO RPT				-0-

KINNEBREW, L. L. WELL #: 2A RRCID -> 141982 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	620					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	620					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	620					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	620					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	620					N	NO RPT				-0-

RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 2 RRCID -> 155313 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3210 - 3230

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BACON ENERGY //CONT.// 042398															
RINGLING LAKE (BEARD) WELL #: 1 RRCID -> 155315 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3370 - 3386															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	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															
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138															
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753															
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR												
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
HENDERSON //CONT.// 060138												
WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B DENY	-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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HAILEY D												
WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 PERF. N/A												
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HAILEY D												
WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A												
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
HARRELL, J.C. "X" 088563												
WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A												
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-
09		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-
-----												
HARRELL, J.C. "X"												
WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806												
04		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-
05		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-
08		31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-
09		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-
-----												
BROWN, E.R. FUNK "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
ELMA WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 138544		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3317 - 3930	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	373 2	18 9	N	16		160
05	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-		160
06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		160
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	356 2	2 9	N	2		162
08	363 R	363	-0-	-0-	-0-	361 2	2 9	N	2		164
*09	340 R	340	-0-	-0-	-0-	338 2	2 9	N	2		166
-----											
RICHTER, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2641 - 3117	
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-		2
05	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-		2
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-		2
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-		2
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		2
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2		Y	-0-		2
-----											
MULLOY, J.J.		WELL #: 8		RRCID -> 141402		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1507 - 1559	
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	351 2	20 9	N	18		25
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	371 2	33 9	N	30		55
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	360 2	23 9	N	21		76
07	372 #	338	-0-	-34	-0-	312 2	26 9	N	24		100
08	372 R	372	-0-	-0-	-0-	347 2	25 9	N	23		123
09	360 #	304	-0-	-56	-0-	281 2	23 9	N	21		144
-----											
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074	
04	120 #	54	-0-	-66	-0-	54 2		N	-0-		-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
*09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
-----											
HAGAR		WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KING, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
STATE	WELL #:	3A	RRCID ->	282497	COMPL. DATE	10/11/1993	TOTAL DEPTH	3743	PERF.	3195 - 3205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
05		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
06		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
07		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
08		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
*09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
-----											
STATE	WELL #:	4A	RRCID ->	282498	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3178 - 3189	
04		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
06		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
08		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
*09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
-----											
STATE	WELL #:	5A	RRCID ->	282552	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3152 - 3276	
04		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
05		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
06		201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07		206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
08		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
*09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-
-----											
STATE	WELL #:	6A	RRCID ->	282553	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3157 - 3167	
04		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
05		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
06		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
07		208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
08		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		-0-
*09		205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
-----											
CDJ OIL CO.	140598										
HOOPER-MITCHELL	WELL #:	1	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 - 3299	
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-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COOPER	WELL #:	1	RRCID ->	148347	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	3992	PERF.	3315 - 3321	
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
THOMPSON, DAVE WELL #: 3 RRCID -> 128862 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3267 - 3398

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

-----  
SNOW-HARRELL WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760

04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					30
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					30
06	60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					30
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					30
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					30
*09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					30

-----  
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 131129 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3249 - 3378

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR										//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 239726								
THOMPSON, DAVE										WELL #: 4		RRCID -> 131131		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																		
SQUIRES										WELL #: 1		RRCID -> 133170		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636		
04		60 #	28	-0-	-32	-0-	-0-	28	2				N	-0-			-0-	
05		62 #	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2				N	-0-			-0-	
06		60 #	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	2				N	-0-			-0-	
07		62 #	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2				N	-0-			-0-	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
-----																		
CAPPs										WELL #: 1		RRCID -> 134347		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644		
04		420 #	73	-0-	-347	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-	
05		434 #	90	-0-	-344	-0-	-0-	90	2				N	-0-			-0-	
06		420 #	73	-0-	-347	-0-	-0-	73	2				N	-0-			-0-	
07		93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2				N	-0-			-0-	
08		119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-			-0-	
*09		119 R	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2				N	-0-			-0-	
-----																		
ERVIN										WELL #: 2		RRCID -> 137867		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368		
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-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
-----																		
GREENHAW, MORRIS R.										331530								
HOGTOWN-MOORE UNIT										WELL #: E 21		RRCID -> 239029		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443		
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3				N	-0-			-0-	
05		93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-			-0-	
06		90 #	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	3				N	-0-			-0-	
07		93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	3				N	-0-			-0-	
08		93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3				N	-0-			-0-	
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
-----																		
HOGTOWN MOORE UNIT										WELL #: 29H		RRCID -> 265305		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300		
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	3				N	-0-			-0-	
05		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-			-0-	
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3				N	-0-			-0-	
07		11 #	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	3				N	-0-			-0-	
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3				N	-0-			-0-	
09		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.//		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY															391155									
DODD, J. S., ET AL													WELL #:		1		RRCID -> 041218		COMPL. DATE 04/27/1937		TOTAL DEPTH 3440		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				86						
-----																								
ROBERTS, ANNIE ET AL													WELL #:		1		RRCID -> 144434		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2891 - 2903	
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-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
-----																								
J & J WHITESIDE INC.													WELL #:		3		RRCID -> 182006		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH 2555		PERF. N/A	
WHITESIDE "A"															427649									
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-						
-----																								
JM INVESTMENTS, L.L.C.													WELL #:		1		RRCID -> 118471		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 3470		PERF. 3294 - 3430	
ELDER															427733									
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				-0-						
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				-0-						
06		2 #	1	-0-	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-				-0-						
07		2 #	1	-0-	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-				-0-						
08		2 #	1	-0-	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-				-0-						
09		2 #	NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-						N	NO RPT				-0-						
-----																								
KOKOMO ENERGY, INC.													WELL #:		1		RRCID -> 227478		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 3633		PERF. 3476 - 3500	
FLATWOOD															474070									
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-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
-----																								
CROWDER													WELL #:		4		RRCID -> 287292		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 1999		PERF. 972 - 978	
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-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-						

-----													
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.				511345									
MC DONNELL				WELL #: 3	RRCID -> 265377	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3534	- 3773				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
04		14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-			-0-
05		14 #	12	-0-	-2	-0-	12 3		N	-0-			-0-
06		14 #	13	-0-	-1	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
08		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
09		13 #	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
-----													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355									
KATHERYNE FEE				WELL #: 3	RRCID -> 162788	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3641	- 3645				
04		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
05		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
06		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
07		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
*08		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
09		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MITCHELL, RODNEY				571775									
CROWELL, EDNA				WELL #: 1	RRCID -> 131000	COMPL. DATE 01/03/1986	TOTAL DEPTH 1603	PERF. 1524	- 1534				
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		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				
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	125		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-	125		N	NO RPT			-0-
-----													
HUCKABY				WELL #: 3	RRCID -> 123626	COMPL. DATE 10/21/1986	TOTAL DEPTH 3602	PERF. 2474	- 2486				
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-
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 # NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
04		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
05		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
06		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
07		93 #	85	-0-	-8	-0-	85 3		N	-0-			-0-
*08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
09		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-
*08		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 2630															
04		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
05		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315															
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
07		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
*08		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810															
04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
05		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
06		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
07		124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
*08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270															
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	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	11244					N	-0-			-0-
09		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															
04		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
05		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
07		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-			-0-
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-



EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
NT MINERALS, LLC 615872												
MITCHAM, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 253319 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2046 - 2048												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RED GAP OIL & GAS LLC 697026												
SCHAEFER WELL #: 8 RRCID -> 287536 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2909 - 2968												
04	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-		-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
*08	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
*09	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
-----												
RHYNE, J.V. 706379												
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358												
04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
06	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
07	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291												
HITTONSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207												
04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3	N	-0-		-0-
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
08	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-		-0-
*09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
-----												
HITTONSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735												
04	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-
05	651	#	616	-0-	-35	-0-	616	3	N	-0-		-0-
06	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3	N	-0-		-0-
07	954	R	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-		-0-
08	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
*09	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	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												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		191

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SAVED BY GRACE ENERGY LLC		//CONT.//		749112								
PROCTOR, M. O. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	181806	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2565 - 3148
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
-----												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES				767544								
WAYNICK		WELL #:		1	RRCID ->	129046	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3349 - 3362
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	129047	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3347 - 3380
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-			-0-
05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-			-0-
09	150 #	15	-0-	-135	-0-	15	3	N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// //CONT.//	27358 001 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
M	O	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
		WELL #: 2		RRCID -> 138545	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3913	-	3930						
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3			N	-0-					-0-
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-					-0-
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 3			N	-0-					-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-					-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3			N	-0-					-0-
09	90 #	8	-0-	-82	-0-	8 3			N	-0-					-0-
STOVALL, HOWARD SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 134391	COMPL. DATE 04/28/1983	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3150	-	3170						
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-					-0-
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-					-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-					-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-					-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-					-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-					-0-
SPENCER		WELL #: 1A		RRCID -> 134392	COMPL. DATE 11/15/1983	TOTAL DEPTH 3323	PERF. 3154	-	3166						
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-					-0-
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-					-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 3			N	-0-					-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-					-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-					-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-					-0-
EUDY		WELL #: 1		RRCID -> 162713	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4054	PERF. 3057	-	3062						
04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3			N	-0-					49
05	248 #	204	-0-	-44	-0-	204 3			N	-0-					49
06	270 #	239	-0-	-31	-0-	239 3			N	-0-					49
07	279 #	225	-0-	-54	-0-	225 3			N	-0-					49
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	214 3			N	-0-					49
09	240 #	221	-0-	-19	-0-	221 3			N	-0-					49
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF		WELL #: 5		RRCID -> 267485	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381	-	2385						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TAFF		WELL #: 6		RRCID -> 267486	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH 2520	PERF. 2388	-	2392						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
WATSON, DALTON 901144												
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)												
ANDERSON PRODUCTION 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRASHEARS, H. 022922												
WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210												
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												
-----												
MITCHAM												
WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
04	14B2 EXT	368	-0-	368	368	368	2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1652	-0-	1652	2020	1652	2			N	-0-	-0-
06	3281	1261	-0-	-2020	-0-	1261	2			N	-0-	-0-
07	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-	-0-
08	1643 N	1204	-0-	-439	-0-	1204	2			N	-0-	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALVEY												
WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A												
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-	-0-
05	465 N	275	-0-	-190	-0-	275	2			Y	-0-	-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-	-0-
07	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-	-0-
08	279 N	93	-0-	-186	-0-	93	2			Y	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BROWN, HAROLD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727												
04	14B2 EXT	420	-0-	420	1983	398	2	22	9	N	20	150
05	14B2 EXT	129	-0-	129	2112	114	2	15	9	N	14	164
06	2493	381	-0-	-2112	-0-	361	2	20	9	N	18	182
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	182
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	97	2	11	9	N	10	192
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	192
-----												
COATES, J. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922										
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	7	-0-	7	7	7	2	Y	-0-	-0-
05	0	5	-0-	5	12	5	2	Y	-0-	-0-
06	0	2	-0-	2	14	2	2	Y	-0-	-0-
07	0	4	-0-	4	18	4	2	Y	-0-	-0-
08	0	15	-0-	15	33	15	2	Y	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	33			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626										
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-	-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625										
04	0	8	-0-	8	8	8	2	Y	-0-	-0-
05	0	8	-0-	8	16	8	2	Y	-0-	-0-
06	0	3	-0-	3	19	3	2	Y	-0-	-0-
07	0	6	-0-	6	25	6	2	Y	-0-	-0-
08	0	25	-0-	25	50	25	2	Y	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	50			Y	NO RPT	-0-
-----										
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603										
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2	N	-0-	25
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	2	N	-0-	25
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	25
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-	25
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	25
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	25
-----										
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002										
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-	2
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	2
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	2
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-	2
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	N	-0-	2
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	2
-----										
HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678										
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-	-0-
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2	N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-	-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030										
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	36
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-	36
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-	36
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	36
08	868 N	856	-0-	-12	-0-	856	2	N	-0-	36
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-	-0-
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-	-0-
06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-	-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2			N	-0-	-0-
08		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056												
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2			N	-0-	90
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2			N	-0-	90
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-	90
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2			N	-0-	90
*08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-	90
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	90
-----												
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651												
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706												
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	-0-
05		62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2			N	-0-	-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2			N	-0-	-0-
*08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622												
04		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2			N	-0-	16
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2			N	-0-	16
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	16
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-	16
*08		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-	16
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	16

-----  
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			65
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			65
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			65
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			65

-----  
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532  
-----

04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			139
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1		140
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			140
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			140
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			140
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			140

-----  
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508  
-----

04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	9	9	N	8		64
05	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	170	2	32	9	N	29		93
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	39	9	N	35		128
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2	36	9	N	33		161
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	3	9	N	3		164
09	690 N	200	-0-	-490	-0-	-0-	189	2	11	9	N	10		174

-----  
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652  
-----

04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		157
05	279 N	106	-0-	-173	-0-	-0-	106	2			N	-0-		157
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2	2	9	N	2		159
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-		159
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		159
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		159

-----  
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151  
-----

04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-		114
05	1054 N	1512	-0-	458	-0-	-0-	1512	2			N	-0-		114
06	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	8	9	N	7		121
07	1736 N	1455	-0-	-281	-0-	-0-	1451	2	4	9	N	4		125
08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	N	4		129
09	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3		132

-----  
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  
-----

04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-		-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		-0-
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
AT OIL & GAS, LLC		//CONT.//		035619								
CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	091048	COMPL. DATE	10/01/1980	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3422 - 3428
M	O	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
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
*09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
-----												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
BROWN, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	175784	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3056 - 3061
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2	N	-0-			33
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2	N	-0-			33
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-			33
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			33
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			33
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-			33
-----												
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450										
INLAND		WELL #:		2	RRCID ->	123010	COMPL. DATE	01/01/1987	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2976 - 2986
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-			-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
-----												
INLAND		WELL #:		1	RRCID ->	131299	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2946 - 2966
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
HARRELSON H.H.		WELL #:		1 A	RRCID ->	062203	COMPL. DATE	01/09/1975	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	096381	COMPL. DATE	07/10/1988	TOTAL DEPTH	645	PERF.	570 - 620
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060												
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	99
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	99
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	99
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	99
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	99
*09	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												
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
*09	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												
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 122530 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 379 PERF. 355 - 379												
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 123545 COMPL. DATE 03/06/1987 TOTAL DEPTH 432 PERF. 411 - 432												
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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												
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846													
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
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776													
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*09		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													
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*09		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													
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		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*09		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													
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*09		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													
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
-----													
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 847 PERF. 820 - 847													
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-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 #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 961 PERF. 853 - 856												
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	
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
-----												
N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618												
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740												
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
-----												
SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010												
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-
*09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-
-----												
BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250												
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	68	2	3	9	N	3
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	N	5
06		90 N	69	-0-	-21	-0-	66	2	3	9	N	3
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2
*09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	N	4
-----												
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642												
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
-----															
KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908															
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490															
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-			-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			-0-
08		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
*09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
-----															
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653															
04		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			113
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			113
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			113
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			113
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			113
*09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			113
-----															
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----															
HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072															
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND										
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.			105675													
WOODS, M. L.			WELL #: 1	RRCID -> 032486	COMPL. DATE 04/04/1963	TOTAL DEPTH 3540	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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									
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
C S J, INC.			121073													
DRAKE A			WELL #: 1	RRCID -> 063238	COMPL. DATE 08/18/1975	TOTAL DEPTH 3528	PERF. N/A									
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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									
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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									
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DENTECO OIL COMPANY LLC			215939													
WEISER			WELL #: 1	RRCID -> 151112	COMPL. DATE 08/13/1994	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1711 - 1716									
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724															
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470															
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582															
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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															
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726 HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644															
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-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
-----															
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488															
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																	
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456																	
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
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	414	2	7	9	N	6					65
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	455	2	6	9	N	5					70
06		420 N	197	-0-	-223	-0-	190	2	7	9	N	6					76
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	352	2	127	9	N	115	166	1			25
08		465 N	326	-0-	-139	-0-	318	2	8	9	N	7					32
*09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	319	2	8	9	N	7					39
-----																	
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755																	
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06		300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
-----																	
FOX, A. L. 281293																	
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A																	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730																	
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410																	
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
HEROD, BILL 379925													
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2250	676	-0-	-1574	963	676 2		N	-0-			-0-
05		1670	707	-0-	-963	-0-	707 2		N	-0-			-0-
06		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
07		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
08		713 N	678	-0-	-35	-0-	678 2		N	-0-			-0-
09		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													
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
-----													
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940													
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A													
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	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													
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	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													
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206													
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306													
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			86
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			86
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			86
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			86
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			86
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			86



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733									
LAKE LEON			WELL #: 46	RRCID -> 192352	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 2902 - 2946					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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					
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOWRANCE, L. A.			WELL #: 3	RRCID -> 107915	COMPL. DATE 08/26/1983	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1694 - 1698					
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.			474070									
REYNOLDS			WELL #: 1	RRCID -> 206588	COMPL. DATE 02/09/2004	TOTAL DEPTH 3670	PERF. 3006 - 3290					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	67 N	-0-	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
CRAWFORD B			WELL #: 2SW	RRCID -> 244086	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4590 - 4890					
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LOWRANCE INC.			511345									
WEST, D. J. #3			WELL #: 3	RRCID -> 087783	COMPL. DATE 05/01/1980	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1891 - 1895					
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-	-0-
-----												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
04	300 N	99	-0-	-201	-0-	99	3			N	-0-	-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-	-0-
08	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-	-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791												
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-	-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-	-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-	-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471												
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140												
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657													
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792													
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	EOM BALANCE
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	-0-
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110													
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711													
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
-----													
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267													
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-	83
05		744 N	492	-0-	-252	-0-	492	3			N	-0-	83
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83
08		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	83
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83
-----													
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 3554 PERF. N/A													
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
MURDOCH, K. E. 593995													
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832													
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
NT MINERALS, LLC 615872															
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			24
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			24
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			24
07		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			24
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			24
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			24
-----															
PENDRAGON OIL CO. 651162															
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322															
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			1
05		0 N	72	-0-	72	-0-	72	3			N	-0-			1
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			1
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
*08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
-----															
CASEY HEIRS "A" WELL #: 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351															
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05		0 N	55	-0-	55	-0-	55	3			N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217															
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			2
05		0 N	98	-0-	98	-0-	98	3			N	-0-			2
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			2
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
*08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			2
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
-----															
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268															
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			12
05		0 N	176	-0-	176	-0-	176	3			N	-0-			12
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			12
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
*08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			12
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
-----															
PETEX 659782															
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920															
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			17
05		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			17
06		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			17
07		775 N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-			17
08		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-			17
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2			N	-0-			17

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
PETEX //CONT.// 659782												
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-		603 2		43 9	N	39
05		474 N	474	-0-	-0-	-0-		474 2			N	-0-
06		587 N	587	-0-	-0-	-0-		587 2			N	-0-
07		682 N	389	-0-	-293	-0-		389 2			N	-0-
08		465 N	342	-0-	-123	-0-		342 2			N	-0-
*09		663 N	663	-0-	-0-	-0-		631 2		32 9	N	29
-----												
REO OPERATING LLC 701876												
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A												
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-		51 3			N	-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-		25 3			N	-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-		46 3			N	-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-		34 3			N	-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-		36 3			N	-0-
-----												
S & R GAS 740896												
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 117252 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 313 - 322												
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322												
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316												
04	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
S & R GAS //CONT.// 740896															
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419															
COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478															
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEWART FAMILY HOLDINGS LLC 820573															
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450															
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	229	2	14	9	N	13			192
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	301	2	29	9	N	26			218
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	252	2	26	9	N	24			242
07		299 N	299	-0-	-0-	-0-	269	2	30	9	N	27			269
08		341 N	302	-0-	-39	-0-	281	2	21	9	N	19			288
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			288
-----															
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400															
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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															
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

-----  
EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446  
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982  
-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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  
-----

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126  
-----

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285  
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A  
-----

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867  
-----

04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864  
-----

04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ECHO, N. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC KEARLEY		27436 450 767834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
WELL #:		4A	RRCID -> 127015	COMPL. DATE 04/14/1988	TOTAL DEPTH 2756	PERF. 2602	-	2622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	Y	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	Y	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) ARBEN OIL, INC. DEVANNEY		27437 510 028802	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
WELL #:		1	RRCID -> 085014	COMPL. DATE 02/07/1979	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 2440	-	2446		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVANNEY		WELL #:	2	RRCID -> 091158	COMPL. DATE 07/30/1980	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2467	-	2478	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ECHO, NW. (JENNINGS) K-M OIL COMPANY, INC. KNOX -A-		27437 550 448857	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN					
WELL #:		1A	RRCID -> 092445	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2295	-	2560		
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ECHOLS (LAKE) ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. ECHOLS, C. M.		27444 250 240200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WELL #:		3	RRCID -> 183601	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 4502	PERF. 3972	-	3990		
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3	N	-0-		-0-
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	360 3	N	-0-		-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	335 3	N	-0-		-0-
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		-0-
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-		-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:	5	RRCID -> 196727	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 3868	-	3872	
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3	N	-0-		-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 3	N	-0-		-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3	N	-0-		-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-		-0-
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150 3	N	-0-		-0-



ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929			
M	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
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	N	-0-		-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025			
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-		-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-		-0-
*09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858			
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	3	N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005			
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	3	N	-0-		-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-		-0-
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-		-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-		-0-
*09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964			
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	N	-0-		-0-
-----											
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-
08	341 N	138	-0-	-203	-0-	138	3	N	-0-		-0-
09	330 N	164	-0-	-166	-0-	164	3	N	-0-		-0-
-----											
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938			
04	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	1571	3	17 9	N	15	76
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1422	3	39 9	N	35	11
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2248	3	33 9	N	30	41
07	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	2964	3	44 9	N	40	10
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2695	3	33 9	N	30	40
*09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2439	3	23 9	N	21	61

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741						
WEST, C. K. -C-				WELL #: 1	RRCID -> 017644	COMPL. DATE 10/09/1955	TOTAL DEPTH 4082	PERF. 3882	- 3900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	6	-0-	6	14	6 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	19	5 2	Y	-0-	-0-
06		23 N	4	-0-	-19	-0-	4 2	Y	-0-	-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-	-0-
WEST, C. K. -C-				WELL #: 2	RRCID -> 017645	COMPL. DATE 06/06/1956	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3884	- 3904	
04	DLQ	G-10	8	-0-	8	26	8 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	6	-0-	6	32	6 2	Y	-0-	-0-
06		37 N	5	-0-	-32	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-	-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-	-0-
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 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	
04	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-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 W	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	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	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	
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-	-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	Y	-0-	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-	-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-	-0-
08		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2	Y	-0-	-0-
*09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	Y	-0-	-0-
GUY RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 224902	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3432	- 3437	
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	Y	-0-	-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	Y	-0-	-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	Y	-0-	-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	Y	-0-	-0-
08		279 N	228	-0-	-51	-0-	228 2	Y	-0-	-0-
*09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	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 #:		12	RRCID ->	225248	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3412 -	3419
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	226476	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3382 -	3389
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	229073	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	3910	PERF.	3410 -	3420
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	229374	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3420 -	3426
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUY RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	240483	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3409 -	3419
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
EL CHICO (STRAWN)				27940	500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
MOOSAIC OIL LLC				589978									
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476 -	2487
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
ELIASVILLE, EAST (CONGL., UPPER)		28348 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
SKY RESOURCES, INC.		786408								
ROACH, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 227122		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4004 - 4011
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
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-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SKY RESOURCES, INC.		786408								
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
-----										
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
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
05	341 N	192	-0-	-149	-0-	192 2	N	-0-		-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-		-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-		-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ELLEN-VGO (ELLENBURGER)		28435 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.		648640								
DWORSKY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208599		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 5082		PERF. 4938 - 4946
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005										

OIL AND GAS DIVISION

ELMDALE, S. (CADDO)		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								
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108
09	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								
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EMILY (ELLENBURGER)		28880 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
D.J. & T. ENERGY		196227														
SEALY SMITH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 207032		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	89	1			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	126	166	1			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	57	57	1			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	79	1			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68					89
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					89
EMORY (BIG SALINE)		28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
MONTY WATSON CONE		WELL #: 19		RRCID -> 042808		COMPL. DATE 07/10/1967		TOTAL DEPTH 3971 PERF. 3598 - 3612								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	-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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			31												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31				N	-0-					-0-
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927 PERF. 3630 - 3642								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523							
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
-----									
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015 PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	84		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		84						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	84		N	-0-
-----									
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3557 - 3609	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		N	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	25		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		25						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	25		N	-0-
-----									
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2483 - 2495	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
-----									
TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 2500 - 2510	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
-----									
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488						
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			28												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	28				N	-0-					-0-
-----																
MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468								
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-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
BLACK BANDANA LLC		072506		WELL #: 1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A						
04	700 S	700	-0-	-0-	B	-0-	699	3	1	9	N	1				88
05	463 S	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3			N	-0-				88
06	574 S	574	-0-	-0-	B	-0-	571	3	3	9	N	3				91
07	453 S	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3			N	-0-				91
08	771 S	771	-0-	-0-	B	-0-	771	3			N	-0-				91
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*09	622 S	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-				91
-----																
TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CONE "9"		WELL #: 901		RRCID -> 168985		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 4749 PERF. 3945 - 4007								
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803								
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK BANDANA LLC		072506		WELL #: 1		RRCID -> 235691		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3680 - 3696						
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
-----																
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		WELL #: 1		RRCID -> 283630		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4034 - 4045						
04	3150 X	2627	-0-	-523	-0-	2624	3	3	9	N	3					23
05	3255 X	2574	-0-	-681	-0-	2573	3	1	9	N	1					24
06	2850 X	2129	-0-	-721	-0-	2129	3			N	-0-					24
07	2945 X	2582	-0-	-363	-0-	2578	3	4	9	N	4					28
08	2945 X	2504	-0-	-441	-0-	2504	3			N	-0-					28
09	2640 X	2279	-0-	-361	-0-	2279	3			N	-0-					28
-----																
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 5		RRCID -> 214552		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 4533 PERF. 4399 - 4411						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2	N	-0-		10
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		10
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		10
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		10
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		10
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		10

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523							
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRDWELL, EMORY				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636 - 3643
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
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CANTEY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	123405	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3695 - 3700
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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2021											

ENLOW (CADD)				29135 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	130 R	70	-0-	-60	-0-	70	2	N	-0-		23
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		23
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-		23
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		23
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		23
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-		23

-----														
ERATH COUNTY REGULAR			29231 001		ASSOCIATED			49B		CNTY: ERATH				
CLAPP, BUDDY			155204											
CREECH			WELL #: 1		RRCID -> 117096		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 4590		PERF. 4377 - 4539			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACKWELL, A. H.			WELL #: 2		RRCID -> 224813		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3799 - 3844			
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GREENHAW, MORRIS R.			331530											
CHISOM, W. A.			WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248		PERF. 3064 - 3184			
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 12		RRCID -> 227476		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 3835		PERF. 3682 - 3720			
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT			WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786		PERF. 3666 - 3686			
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-
07	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			-0-
08		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3	N	-0-			-0-
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697
04		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-			-0-
05		84 R	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-			-0-
06		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3	N	-0-			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-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
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	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
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-			-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	N	-0-			-0-
*09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
-----												
MCCLURE, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	094429	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	1792	PERF.	1587 - 1629
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-			-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
*09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-

-----														
ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----														
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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														
04	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-		
05	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-		
06	360	N	350	-0-	-10	B	-0-	350	2		N	-0-		
07	372	N	354	-0-	-18	B	-0-	354	2		N	-0-		
08	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2		N	-0-		
-----														
SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A														
04	90	N	45	-0-	-45	B	-0-	45	2		N	-0-		
05	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2		N	-0-		
06	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2		N	-0-		
07	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-		
08	508	N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-		
-----														
3 S PRODUCTION, INC. 953796														
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A														
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-		
05	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-		
06	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3		N	-0-		
07	285	N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-		
08	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-		
-----														
REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A														
04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-		
05	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-		
06	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-		
07	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-		
08	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3		N	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	243	N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-		
-----														
REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186														
04	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	217	3	1	9	N	1	45
05	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	78	3	1	9	N	1	46
06	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	79	3	1	9	N	1	47
07	124	N	102	-0-	-22	B	-0-	101	3	1	9	N	1	48
08	93	N	87	-0-	-6	B	-0-	83	3	4	9	N	4	52
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	347	3	2	9	N	2	54

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: EASTLAND		
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796								
DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3201 - 3228
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
04		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	319 3	1 9	N	1		52
05		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	235 3	1 9	N	1		53
06		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	237 3	1 9	N	1		54
07		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	302 3	7 9	N	6		60
08		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	249 3	9 9	N	8		68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	253 3	8 9	N	7		75
-----												
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
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		39
05		124 N	39	-0-	-85	-0-	39 2		N	-0-		39
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		39
07		124 N	63	-0-	-61	-0-	63 2		N	-0-		39
*08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		39
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		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
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EUREKA (CADDO)				29620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
BENTLEY "2952"		WELL #:		1	RRCID ->	154477	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3250 - 3260
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
08		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-
09		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-		-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615								
STAPP, D.C.		WELL #:		1	RRCID ->	148841	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	3433	PERF.	3324 - 3356
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----												
EUREKA (CONGLOMERATE)												
PETEX												
COMPTON -34-												
WELL #: 1 RRCID -> 069184 COMPL. DATE 05/16/1976 TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A												
-----												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
-----												
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
05		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
06		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		-0-
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-
*09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
-----												
COMPTON, RUBYE "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 087075 COMPL. DATE 08/13/1973 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890												
-----												
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
05		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-		-0-
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-		-0-
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-		-0-
*09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
-----												
EUREKA (DUFFER)												
QUAIL WELL SERVICE, INC.												
MCKELVAIN												
WELL #: 3 RRCID -> 269835 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930												
-----												
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-		-0-
05		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-		-0-
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-		-0-
07		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
*08		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		-0-
*09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-
-----												
F. L. (CONGLOMERATE)												
BASIN OPERATING INC.												
J. F. SEDWICK												
WELL #: 7 RRCID -> 290037 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 3990 - 3996												
-----												
04		4650	6282	-0-	1632	18542	6282	3	N	-0-		-0-
05		4805	5620	-0-	815	19357	5620	3	N	-0-		-0-
06		4650	4995	-0-	345	19702	4995	3	N	-0-		-0-
07		4309 #	NO RPT	-0-	-4309	15393			N	NO RPT		-0-
08		4805	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT		-0-
09		4650	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
F. WYLIE (CONGL.)												
WYLIE, FRED, JR.												
WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 2 RRCID -> 126070 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754												
-----												
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		-0-
05		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-		-0-
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3	N	-0-		-0-
07		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-		-0-
*08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3	N	-0-		-0-
*09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-		-0-
-----												
WYLIE, FRED JR.												
WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911												
-----												
04		540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3	N	-0-		-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-		-0-
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
*08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-		-0-
*09		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) BRAKA OPERATING, L.L.C. HAGAR		29980 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WELL #:		1		RRCID -> 112328		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3112 - 3118			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		170	
HAGAR "B"		WELL #:		1		RRCID -> 130030		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 2996 - 3012	
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
BETTY		WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-	
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-		-0-	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-	
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-	
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		WELL #:		1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	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	
04	14B DENY	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26	
TK OPERATING JAMESON		WELL #:		1		RRCID -> 101674		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3262 - 3290	
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		23	

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.// 29980 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TK OPERATING		//CONT.// 860912												
JAMESON		WELL #: 2		RRCID -> 107457		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 3371 PERF. 3258 - 3280						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
09	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						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-					-0-
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-					-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-					-0-
FINLEY 16		WELL #: 1016		RRCID -> 282040		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3712 - 3717						
04	14B2 EXT	389	-0-	389	536	389	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	496	-0-	496	1032	496	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	380	-0-	380	1412	380	2	N	-0-					-0-
07	1853	441	-0-	-1412	-0-	441	2	N	-0-					-0-
*08	441	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-					-0-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-					-0-
FISK (JENNINGS)		31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
REACH OIL		695802												
SPARKS, A. C. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433 PERF. 2381 - 2419						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-



FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223								
ALLEN-FORD "A"		WELL #:	3	RRCID ->	148439	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	4093 PERF. 3612 - 3618	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		15
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		19
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		20
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		25
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		26
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
FORET (MISS)		31960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
SO OPERATING COMPANY		800281								
DANIELS		WELL #:	2	RRCID ->	082394	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3852 PERF. 3714 - 3730	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		166
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	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
07	155 N	27	-0-	-128	-0-	27 3	N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	150 N NO RPT	-0-	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
COWLEY		WELL #:	1	RRCID ->	164472	COMPL. DATE	02/14/1997	TOTAL DEPTH	5118 PERF. 4954 - 5049	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-		-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494															
MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	301	-0-	301	301	301	3			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	333	-0-	333	634	333	3			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	290	-0-	290	924	290	3			N	-0-			-0-
08		1038	114	-0-	-924	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09		330 N NO RPT		-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926															
HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		3000 N	3167	-0-	167	1675	3167	2			N	-0-			18
05		3100 N	3262	-0-	162	1837	3262	2			N	-0-			18
06		5099	3262	-0-	-1837	-0-	3262	2			N	-0-			18
07		2277	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-			18
08		2186	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			18
09		240 NO RPT		-0-	-240	-0-					N	NO RPT			18

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			8
05		248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			8
06		379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			8
07		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			8
08		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			8
*09		277 R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			8

RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			3
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			3
06		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			3
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			3
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			3
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-			3

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			19
05		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			19
06		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			19
07		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			19
08		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			19
*09		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			19

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
RUTHERFORD, C. C.				738136											
RUTHERFORD, C.C.				WELL #:	1	RRCID ->	110267	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2950 - 2960		
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	
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-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----															
SO OPERATING COMPANY				800281											
WUENSCH				WELL #:		1		RRCID ->		106718		COMPL. DATE		01/08/1977	
04	150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-			-0-	
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-	
06	150 #	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-			-0-	
07	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-0-	
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-	
09	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-	
-----															
TUCKER				WELL #:		3		RRCID ->		119213		COMPL. DATE		02/05/1976	
04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			21	
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			21	
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			21	
07	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-			21	
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-			21	
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-			21	
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190											
STROEBEL, C. G. "A"				WELL #:		4		RRCID ->		282254		COMPL. DATE		01/19/1978	
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-	
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-	
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-	
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-	
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-	
-----															
STROEBEL, C.G. "A"				WELL #:		8		RRCID ->		282633		COMPL. DATE		12/23/1977	
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-	
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-	
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-	
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-	
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-	
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-			-0-	
-----															
WILSON WELL SERVICE INC.				927886											
CHAMBER A				WELL #:		1		RRCID ->		071343		COMPL. DATE		05/08/1977	
04	0 #	-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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
WILSON WELL SERVICE INC. //CONT.// 927886												
SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940												
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
04		119 R	119	-0-	-0-	-0-		119	2		N	-0-
05		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	2		N	-0-
07		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09		90 # NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
-----												
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992												
04		105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-
05		105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	2		N	-0-
06		120 #	101	-0-	-19	-0-		101	2		N	-0-
07		96 R	96	-0-	-0-	-0-		96	2		N	-0-
08		124 #	103	-0-	-21	-0-		103	2		N	-0-
09		120 # NO RPT	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
-----												
SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002												
04		240 #	216	-0-	-24	-0-		216	2		N	-0-
05		174 R	174	-0-	-0-	-0-		174	2		N	-0-
06		240 #	128	-0-	-112	-0-		128	2		N	-0-
07		288 R	288	-0-	-0-	-0-		288	2		N	-0-
*08		289 R	289	-0-	-0-	-0-		289	2		N	-0-
09		270 # NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
-----												
SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001												
04		240 #	216	-0-	-24	-0-		216	2		N	-0-
05		175 R	175	-0-	-0-	-0-		175	2		N	-0-
06		240 #	128	-0-	-112	-0-		128	2		N	-0-
07		289 R	289	-0-	-0-	-0-		289	2		N	-0-
*08		288 R	288	-0-	-0-	-0-		288	2		N	-0-
09		210 # NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
-----												
3 S PRODUCTION, INC. 953796												
FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965												
04		496 R	496	-0-	-0-	-0-		496	3		N	-0-
05		679 R	679	-0-	-0-	-0-		679	3		N	-0-
06		663 R	663	-0-	-0-	-0-		663	3		N	-0-
07		774 R	774	-0-	-0-	-0-		774	3		N	-0-
08		752 R	752	-0-	-0-	-0-		752	3		N	-0-
*09		762 R	762	-0-	-0-	-0-		762	3		N	-0-
-----												
B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956												
04		292 R	292	-0-	-0-	-0-		292	3		N	-0-
05		399 R	399	-0-	-0-	-0-		399	3		N	-0-
06		390 R	390	-0-	-0-	-0-		390	3		N	-0-
07		455 R	455	-0-	-0-	-0-		455	3		N	-0-
08		442 R	442	-0-	-0-	-0-		442	3		N	-0-
*09		448 R	448	-0-	-0-	-0-		448	3		N	-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 3 S PRODUCTION, INC. //CONT.// 953796  
 ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
05	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				-0-
06	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
07	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-				-0-
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-				-0-
*09	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-				-0-

SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952

04	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-				-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-				-0-
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				-0-
*09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968

04	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-				-0-
05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-				-0-
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
08	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-				-0-
*09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956

04	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-				-0-
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-				-0-
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-				-0-
*09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	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

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				19
05	620 N	147	-0-	-473	-0-	147	2			N	-0-				19
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				19
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-				19
08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				19
*09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				19

FRAGER (CONGLOMERATE) 32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
G & F OIL, INC. 292000  
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910

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

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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XX RANCH WELL #: 3034 RRCID -> 201381 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3706 - 3718

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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	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

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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		0 N	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

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

EX-CEL RESOURCES, LLC 256790  
ELLIS-FARMER "D" WELL #: 1 RRCID -> 104126 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4002 - 4008

04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05		124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK DOSS (DUFFER) VAN OPERATING, LTD. DOSS, FRANK		//CONT.//	32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD		
		WELL #:	881442	RRCID -> 090386	COMPL. DATE 10/06/1980	TOTAL DEPTH 4374	PERF. 3998	- 4004
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			57
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			57
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	57
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019								

FRANKELL (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. BALLARD			32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
		WELL #:	088563	RRCID -> 075001	COMPL. DATE 07/17/1977	TOTAL DEPTH 2060	PERF. N/A	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CC OIL & GAS RAGLIN			140617		RRCID -> 072986	COMPL. DATE 08/20/1977	TOTAL DEPTH 2211	PERF. N/A	
		WELL #:	1						
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	278 3	3 9	N 3	344
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N -0-	344
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	3 9	N 3	347
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N -0-	347
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N NO RPT	347
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	347

SQUYRES OIL CO., INC. GOSWICK, J. H.			810818		RRCID -> 017685	COMPL. DATE 09/11/1919	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2118 - 2132	
		WELL #:	1						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

FRANKEL, S. (STRAWN) BURTON SERVICES, INC. JONES, VINSTON			32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	112251	RRCID -> 080237	COMPL. DATE 10/04/1978	TOTAL DEPTH 2197	PERF. 2000 - 2008		
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

-----												
FRASIER (DUFFER)		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
H. D. INVESTMENTS		340219										
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3891 - 3898		
M	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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-
07		651 N	444	-0-	-207	-0-	444	2	N	-0-		-0-
08		620 N	366	-0-	-254	-0-	366	2	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
-----												
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-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09		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		
-----												
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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		
-----												
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		31
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		31
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		31
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		31
08		155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2	N	-0-		31
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		31
-----												
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		
-----												
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FRENCH (4150)		32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
HINKSON LAURA E.		WELL #: 4		RRCID -> 068649		COMPL. DATE 07/20/1976		TOTAL DEPTH 4552		PERF. 4140 - 4160		
-----												
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	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-		42
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		42



FRENCH (4150)		//CONT.// 32990 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675									
HINKSON, LAURA E.		WELL #: 7D		RRCID -> 110176		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4130 - 4135	
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
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
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
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	N	-0-		72
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		72
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-		72
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-		72
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	N	-0-		72
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		72

  

GAILEY (CADD0)		33707 404		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 087230		COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2326 - 2355	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

GAILY (CONGL.)		33707 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260692		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 3621		PERF. 3075 - 3085	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 052618		COMPL. DATE 01/08/1969		TOTAL DEPTH 3338		PERF. 3029 - 3036	
M	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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

GAILEY, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 128603		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3054 - 3060	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----												
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS) //CONT.// 33708 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
DELAND, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 088829 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 2998 - 3068												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	18	1	627	3	N	-0-
05		513 N	513	-0-	-0-	-0-	15	1	498	3	N	-0-
06		679 N	679	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	N	-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	24	1	695	3	N	-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	22	1	654	3	N	-0-
*09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	17	1	658	3	N	-0-
-----												
PEASE, H. WELL #: 1 RRCID -> 152316 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2989 - 2995												
04		698 N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	678	3	N	-0-
05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	21	1	685	3	N	-0-
06		716 N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	3	N	-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	25	1	707	3	N	-0-
08		751 N	751	-0-	-0-	-0-	24	1	727	3	N	-0-
*09		696 N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	3	N	-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												
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
OXXN 630579												
DOW WELL #: 2 RRCID -> 097371 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4390 - 4434												
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
*07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	-0-
-----												
GATLIN (CADD0) 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												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-
06		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GAYLE		//CONT.// 34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834												
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	59 3	26 9	N	24					313
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	71 3	13 9	N	12					325
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	59 3	13 9	N	12					361
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	39 3	13 9	N	12					349
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	73 3	13 9	N	12					247
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-					361
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-					361
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-					361
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-					361
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					361
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					361
-----														
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202				
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-					1
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-					1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-					1
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1
-----														
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144031		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3186 - 3200				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	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				
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-					39
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-					39
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-					39
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-					39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					39
-----														
DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3111 - 3121						
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----														
GEM, NORTHEAST (CADD)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
RJD ENERGY, LLC		714310												
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3960 - 3970						
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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT					26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT					26

GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)												
KEATING ENERGY, INC.												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)												
WELL #: 7 RRCID -> 179292 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4010 - 4020												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	462 2	2 9	Y		2		2
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9	Y		1		3
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448 2	1 9	Y		1	4 1	-0-
07	465 N	427	-0-	-38	-0-	426 2	1 9	Y		1		1
08	434 N	410	-0-	-24	-0-	409 2	1 9	Y		1		2
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	405 2	1 9	Y		1	3 1	-0-

GENTRY (CADDO)												
COOPER OIL & GAS, LLC												
GENTRY STATE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 287871 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4230 - 4408												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
04	3630	3001	-0-	-629 B	19440	2918 2	83 9	N		75		181
05	3472	2127	-0-	-1345 B	18095	2064 2	63 9	N		57	157 1	81
06	7500 N	2785	-0-	-4715 B	13380	2705 2	80 9	N		73		154
07	7750 N	1950	-0-	-5800 B	7580	1889 2	61 9	N		55		209
08	7750 N	2211	-0-	-5539 B	2041	2105 2	106 9	N		96	170 1	135
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 2041											
*09	4733 N	2692	-0-	-2041 B	-0-	2579 2	113 9	N		103	130 1	108

GILMORE CREEK (BIG SALINE )												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
STUART, J.N. "B"												
WELL #: 30 RRCID -> 195778 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3394												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N		-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N		-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N		-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N		-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N		-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N		-0-		-0-

STUART, J. N. "B"												
WELL #: 29 RRCID -> 198973 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3706 - 3740												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N		-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N		-0-		-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N		-0-		-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N		-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N		-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N		-0-		-0-

SWENSON												
WELL #: 2 RRCID -> 207090 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3288 - 3298												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
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	20	-0-	-11	-0-	20 2		N		-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N		-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N		-0-		-0-

SWENSON												
WELL #: 4 RRCID -> 207093 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 3687 PERF. 3260 - 3266												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N		-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N		-0-		-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N		-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N		-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N		-0-		-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N		-0-		-0-

GILMORE CREEK (BIG SALLINE )		//CONT.//		34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
DYKES, WM. C. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122321	COMPL. DATE 09/04/1986	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3078	- 3288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	251	-0-	251	251	10 1	241 3	N	-0-	-0-
-----											
COURT, THOMAS				WELL #: 19X	RRCID -> 192350	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3297	- 3327		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	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		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
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		
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-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
BPA OILFIELD SERVICES				085371							
WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	- 3034		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
BPA OILFIELD SERVICES		085371										
VINCENT, FRED		WELL #: 1 T		RRCID -> 017722		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3231 - 3256				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	540 N	516	-0-	-24	-0-	516 3		N	-0-			-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-			-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
*07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-			-0-
*08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC		190457										
EVANS, LOYD		WELL #: 1		RRCID -> 143287		COMPL. DATE 07/23/1961		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2953 - 2959				
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3557 - 3567				
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GLEN COVE, E. (CAPPS)		35274 150		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.		028678										
WHITTINGTON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3000 - 3010				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)		35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
BPA OILFIELD SERVICES		085371										
WHITTINGTON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 097003		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3132 - 3140				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
GLEN COVE, S. (PALO PINTO)			35277 700		ASSOCIATED			49B		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.			028678												
WHITTINGTON "B"			WELL #: 2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2838 - 2848				
M	O	ALLOW 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
-----															
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BPA OILFIELD SERVICES			085371												
MAY, D. L.			WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986				
04		1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-			-0-
05		1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
06		1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
*07		1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-			-0-
*08		1533 R	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			-0-
09		1440 #	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEVENS			WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2880 - 2888				
04		450 #	320	-0-	-130	-0-	320	3			N	-0-			-0-
05		465 #	334	-0-	-131	-0-	334	3			N	-0-			-0-
06		450 #	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-			-0-
*07		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
*08		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
09		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEVENS			WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2876 - 2988				
04		510 #	319	-0-	-191	-0-	319	3			N	-0-			-0-
05		496 #	333	-0-	-163	-0-	333	3			N	-0-			-0-
06		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
*07		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
*08		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
09		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC			190457												
HINDS, CARROLL			WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2937 - 2944				
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
J.W.S.			427277												
MAY, H. M.			WELL #: 2		RRCID -> 084601		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2864 - 2910				
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
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
-----															
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2019															

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
K & W VANPELT COMPANY				448748										
BERTRAND, O. C.				WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)		UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
-----														
MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556				CNTY: COLEMAN						
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845	
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92
-----														
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
FDL OPERATING, LLC				263924										
BUSSEY				WELL #:	1	RRCID ->	187448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	3642 - 4202	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655				CNTY: PARKER						
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009	
04	1050	N	980	-0-	-70	B	-0-	980	2	N	-0-			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2	N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	947	-0-	-76	B	-0-	947	2	N	-0-			-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
FLOYD, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548	
04	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1131	-0-	-171	B	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	956	-0-	-191	B	-0-	956	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PARKS, RHONE INC.				641520										
TOLAND				WELL #:	1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3850 - 3865	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-



GLOBE (DUFFER)		//CONT.//		35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520							
TOLAND		WELL #:		2	RRCID -> 134890	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4022	PERF. 3909	- 3915		
M	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
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-		87
05		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-		87
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		87
-----											
GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
APEXCO, INC.				027480							
GARRETT		WELL #:		1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH 4023	PERF. 3673	- 3678		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		51
-----											
GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
VEALE, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID -> 112315	COMPL. DATE 04/20/1972	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3373	- 3385		
04		120 N	-0-	-0-	-120			N	-0-		18
05		290 N	290	-0-	-0-	290 2		N	-0-		18
06		155 N	155	-0-	-0-	155 2		N	-0-		18
07		158 N	158	-0-	-0-	158 2		N	-0-		18
08		153 N	153	-0-	-0-	153 2		N	-0-		18
*09		139 N	139	-0-	-0-	139 2		N	-0-		18
-----											
GORMAN (RANGER)				36035 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND			
BALL PRODUCING CO.				048164							
OSBORNE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 286943	COMPL. DATE 12/30/1977	TOTAL DEPTH 3383	PERF. 2905	- 2909		
04		30 #	21	-0-	-9	21 2		N	-0-		-0-
05		29 R	29	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-
06		44 R	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07		31 #	24	-0-	-7	24 2		N	-0-		-0-
08		19 R	19	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LIPSON, ROY E.				502753				CNTY: STEPHENS			
BATEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 129228	COMPL. DATE 09/01/1977	TOTAL DEPTH 3152	PERF. 2941	- 2945		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GORMAN, N. (CONGL.)		36035 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC		697026										
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 120333		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 3147 PERF. 3051 - 3055				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		221580										
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830				
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2576 - 2624				
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		36037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138										
SHOOK		WELL #: 2		RRCID -> 197688		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 3453 PERF. 3043 - 3050				
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053				
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			95
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			95
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			95
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			95
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073				
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			104
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			104
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			104
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			104
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			104
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			104

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND					
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070										
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		133	
05	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-		133	
06	151 X	51	-0-	-100	-0-	51	2			N	-0-		133	
07	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		133	
08	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-		133	
09	90 X	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-		133	

GORMAN, NW. (MISS.)				36039 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	158047	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2947 - 2955	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	642	2	48	9	N	44		86
05	651 N	696	-0-	-45	-0-	648	2	48	9	N	44		130
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	632	2	45	9	N	41		171
07	713 N	668	-0-	-45	-0-	627	2	41	9	N	37	178 1	30
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	656	2	48	9	N	44		74
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	627	2	48	9	N	44		118

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	
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-		-0-
05	1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-		-0-
06	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2			N	-0-		-0-
07	1054 N	127	-0-	-927	-0-	127	2			N	-0-		-0-
08	868 N	234	-0-	-634	-0-	234	2			N	-0-		-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		-0-

G & F OIL, INC.				292000									
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212	
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-		54
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1		55
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2		57
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	N	1		58
*08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58

PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405 - 4413	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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	
04	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-		-0-
05	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	2			N	-0-		-0-
06	330 N	157	-0-	-173	-0-	157	2			N	-0-		-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-		-0-
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		-0-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK					
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990									
BARNETT, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			18
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			18
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			18
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			18
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			18
*09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			18

EL RAN, INC.				250555									
GAULDIN		WELL #:		1	RRCID ->	062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	N/A	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014													

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MCCALL H. E.		WELL #:		1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
09	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	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961									
MCKEE, W. H., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	032328	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	N/A	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21 7		-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 01/18/2021 - WELL PLUGGED 1-18-2021													

PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
COOK, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	4466 - 4470	
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		PROCO OPERATING CO., INC.		COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031639		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4343 - 4349	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----															
CLAYTON, C. P.						WELL #: 5		RRCID -> 031703		COMPL. DATE 01/25/1963		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4357 - 4375	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----															
KEECHI CREEK FARM						WELL #: 1		RRCID -> 064099		COMPL. DATE 10/03/1975		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
-----															
SKY RESOURCES, INC.		PUREFOY-MASK				WELL #: 1 T		RRCID -> 064624		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4508 - 0	
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	648	3					-0-	
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	801	3					-0-	
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3					-0-	
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3					-0-	
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3					-0-	
09	780 N	467	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	467	3					-0-	
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		CLAYTON, C. P. ET AL -A-				WELL #: 1		RRCID -> 031504		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4461 - 4624	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3					135	
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3					135	
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3					135	
07	527 N	339	-0-	-188	-0-	-0-	-0-	339	3					135	
08	403 N	264	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	264	3					135	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-	-0-							135	
-----															
GRAFORD (CADDO CONGL.)		PROCO OPERATING CO., INC.		CLAYTON, C. P.		WELL #: 2		RRCID -> 174673		COMPL. DATE 01/03/2017		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 1210 - 1470	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

-----												
GRAFORD (CONGL. 4150)		36258 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646		WELL #: 1		RRCID -> 201385		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4154 - 4166
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04		240 #	146	-0-	-94	-0-	24 1	122 2	N	-0-		-0-
05		433 R	433	-0-	-0-	-0-	73 1	360 2	N	-0-		-0-
06		503 R	503	-0-	-0-	-0-	94 1	409 2	N	-0-		-0-
07		310 #	193	-0-	-117	-0-	38 1	155 2	N	-0-		-0-
08		310 #	92	-0-	-218	-0-	21 1	71 2	N	-0-		-0-
09		360 #	134	-0-	-226	-0-	28 1	106 2	N	-0-		-0-
-----												
KEATLEY "A"		070442		WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4073 - 4220
04		660 #	572	-0-	-88	-0-	95 1	477 2	N	-0-		134
05		682 #	533	-0-	-149	-0-	89 1	444 2	N	-0-		134
06		660 #	521	-0-	-139	-0-	97 1	424 2	N	-0-		134
07		682 #	529	-0-	-153	-0-	105 1	424 2	N	-0-		134
08		600 R	600	-0-	-0-	-0-	140 1	460 2	N	-0-		134
*09		819 R	819	-0-	-0-	-0-	173 1	646 2	N	-0-		134
-----												
BIG STAR EXPLORATION ROGERS		070442		WELL #: 7		RRCID -> 269472		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 4148 - 4169
04		988 R	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-		-0-
05		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-		-0-
06		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-		-0-
07		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-
08		628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
09		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PEBA OIL & GAS, INC. EUBANKS, T. H.		648640		WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 4070 - 4080
04		90 #	40	-0-	-50	-0-	40 2		N	-0-		56
05		93 #	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-		56
06		90 #	50	-0-	-40	-0-	50 2		N	-0-		56
07		62 #	38	-0-	-24	-0-	38 2		N	-0-		56
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		56
09		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		56
-----												
STAMPER OPERATING CO., INC. TRI-STATE LEASING CORP.		812133		WELL #: 2A		RRCID -> 177701		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4260 - 4264
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2021 - WELL PLUGGED 4-9-2021												
-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. HART		927001		WELL #: 2		RRCID -> 219660		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4776		PERF. 4332 - 4360
04		1020 #	763	-0-	-257	-0-	746 2	17 9	N	15		112
05		992 #	540	-0-	-452	-0-	530 2	10 9	N	9		121
06		900 #	337	-0-	-563	-0-	337 2		N	-0-		121
07		806 #	358	-0-	-448	-0-	358 2		N	-0-		121
08		806 #	220	-0-	-586	-0-	220 2		N	-0-		121
09		750 #	475	-0-	-275	-0-	473 2	2 9	N	2	2 8	121

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
-----												
04		210 N	109	-0-	-101	-0-	109	2	N	-0-		-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-		-0-
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
08		186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2	N	-0-		-0-
09		210 N	101	-0-	-109	-0-	101	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		3000 N	-0-	-0-	-3000	97111			N	-0-		-0-
05		3100 N	-0-	-0-	-3100	94011			N	-0-		-0-
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	91011			N	-0-		-0-
07		3100 N	1176	-0-	-1924	89087	1176	2	N	-0-		-0-
08		3100 N	1041	-0-	-2059	87028	935	2	N	96		96
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	87028			N	NO RPT		96

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
-----												
04		510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2	N	-0-		-0-
05		527 N	290	-0-	-237	-0-	290	2	N	-0-		-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
07		465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2	N	-0-		-0-
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-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
-----												
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2	N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
06		90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2	N	-0-		-0-
07		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-		-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2	N	-0-		-0-
*09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		180 N	101	-0-	-79 B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
07		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2	N	-0-		-0-
08		186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		180 N	58	-0-	-122 B	-0-	58	2	N	-0-		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	
GRAFORD, E. (STRAWN 2880) //CONT.// 36259 510 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO											
RHYNE, J.V. 706379											
MCCLURE WELL #:											
2B RRCID -> 258347 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4739 PERF. 2882 - 2940											
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		112	350	-0-	238 B	768	350 2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
*03		248	369	-0-	121 B	889	369 2	N	-0-		-0-
*04		1242 N	353	-0-	-889 B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
*05		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
*06		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-
*07		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
*08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
GRAFORD, N. (STRAWN) 36260 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
PROCO OPERATING CO., INC. 679595											
MCAVOY, MARTHA WELL #:											
2 RRCID -> 172055 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4550 - 4459											
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
TRI STATE LEASING CORP. WELL #:											
1 RRCID -> 174865 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4560 - 4572											
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RHYNE, J.V. 706379											
HALSELL "C" WELL #:											
1 RRCID -> 147567 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3336 - 3346											
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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											
04		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-		-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3	N	-0-		-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
HALSELL, J. R. "B" WELL #:											
1 RRCID -> 169831 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 3232 - 3283											
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3	N	-0-		19
05		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3	N	-0-		19
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		19
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		19
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3	N	-0-		19
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		19



GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507								
GAULDIN NE		WELL #:		1	RRCID ->	283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167	PERF.	3206 - 3266
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
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-			-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-			-0-
06		1350 N	1261	-0-	-89	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 3	N	-0-			-0-
08		1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261 3	N	-0-			-0-
09		1260 N	1198	-0-	-62	-0-	1198 3	N	-0-			-0-
GRAFORD, NW. (STRAWN)				36261 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U	RRCID ->	049500	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	N/A
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-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)				36262 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2	RRCID ->	063700	COMPL. DATE	09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	N/A
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	Y	-0-			-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	Y	-0-			-0-
06		480 N	416	-0-	-64	-0-	416 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	446	-0-	-81	-0-	446 2	Y	-0-			-0-
08		496 N	415	-0-	-81	-0-	415 2	Y	-0-			-0-
09		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2	Y	-0-			-0-
GRAFORD, S. (CONGL.)				36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
SIKES, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	056673	COMPL. DATE	07/14/1973	TOTAL DEPTH	4502	PERF.	N/A
04		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			-0-
05		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-			-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-			-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-			-0-
08		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-			-0-
09		630 N	603	-0-	-27	-0-	603 2	N	-0-			-0-
SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A	RRCID ->	059668	COMPL. DATE	08/03/1974	TOTAL DEPTH	4457	PERF.	4080 - 4098
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	349 2	1 9 N	1			112
05		430 N	430	-0-	-0-	-0-	429 2	1 9 N	1			113
06		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-		113
07		400 N	400	-0-	-0-	-0-	399 2	1 9 N	1			114
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-	355 2	1 9 N	1			115
*09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	340 2	1 9 N	1			116
HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	060028	COMPL. DATE	11/02/1974	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4116 - 4129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRAFORD, S. (CONGL.) //CONT.// 36263 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142  
 HALSELL, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 095581 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2			N	-0-			-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2			N	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-			-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-			-0-

HALSELL, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 262784 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170

04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2034 2	6 9	N	5				113
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1758 2	4 9	N	4				117
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1698 2	4 9	N	4				121
07	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1654 2	6 9	N	5				126
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1923 2	6 9	N	5				131
09	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	1653 2	7 9	N	6				137

JOE D. JOHNSON WELL #: 1 L RRCID -> 281765 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455

04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-				16
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-				16
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-				16
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-				16
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-				16
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-				16

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 212455 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4336

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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GRAFORD, W. (CADD CONGL.) 36265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PITCOCK, INC. 665870  
 JOHNSON, JOE D. WELL #: 2 RRCID -> 057443 COMPL. DATE 09/05/1973 TOTAL DEPTH 4485 PERF. N/A

04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-				31
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-				31
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-				31
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 2		N	-0-				31
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		N	-0-				31
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	217 2		N	-0-				31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 HALSELL, J. R. WELL #: 14 RRCID -> 041480 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 4321 - 4328

04	900 N	824	-0-	-76	-0-	824 3		N	-0-				-0-
05	992 N	831	-0-	-161	-0-	831 3		N	-0-				-0-
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-				-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-				-0-
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-				-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3		RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		164
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-		164
06	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-		164
07	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3		N	-0-		164
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3		N	-0-		164
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		164
-----												
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1	L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-		28
05	744 N	382	-0-	-362	-0-	382	3		N	-0-		28
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		28
07	775 N	638	-0-	-137	-0-	638	3		N	-0-		28
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-		28
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		28
-----												
GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-		22
05	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	3		N	-0-		22
06	660 N	577	-0-	-83	-0-	577	3		N	-0-		22
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-		22
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		22
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		22
-----												
GRAHM (BIG SALINE)		36283		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
GRAHAM		WELL #:		3		RRCID ->	116656	COMPL. DATE	02/15/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3209 - 3215
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
05	279 N	387	-0-	108	-0-	387	2		N	-0-		-0-
06	330 N	225	-0-	-105	-0-	225	2		N	-0-		-0-
07	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2		N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		-0-
05	248 N	254	-0-	6	-0-	254	2		N	-0-		-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2		N	-0-		-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265
04	630 N	420	-0-	-210	-0-	420	2		N	-0-		-0-
05	651 N	911	-0-	260	-0-	911	2		N	-0-		-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-		-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452									
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3156 - 3166	
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
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2	N	-0-			-0-
05	93 N	102	-0-	9	-0-	102 2	N	-0-			-0-
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435		PERF. 3359 - 3373	
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-			-0-
05	310 N	559	-0-	249	-0-	559 2	N	-0-			-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-
07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 2974 - 2976	
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
05	6 N	121	-0-	115	-0-	121 2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3181 - 3191	
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-			-0-
05	372 N	563	-0-	191	-0-	563 2	N	-0-			-0-
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2	N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3339 - 3350	
04	360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2	N	-0-			-0-
05	341 N	358	-0-	17	-0-	358 2	N	-0-			-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2	N	-0-			-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 2	N	-0-			-0-
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3378 - 3388	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755		PERF. 3170 - 3298	
04	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2	N	-0-			-0-
05	0 N	42	-0-	42	-0-	42 2	N	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD					
AC EXPLORATION, LLC		003645											
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-			-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2		N	-0-			-0-
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2		N	-0-			-0-
-----													
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960					
04	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2		N	-0-			-0-
05	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	2		N	-0-			-0-
06	810 N	798	-0-	-12	-0-	798	2		N	-0-			-0-
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2		N	-0-			-0-
08	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2		N	-0-			-0-
09	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2		N	-0-			-0-
-----													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		WELL #: 2		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
-----													
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212409		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5793 - 5813					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LUCY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228695		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4026 - 5745					
04	DLQ G-10	206	-0-	206	1599	206	3		Y	-0-			12
05	DLQ G-10	178	-0-	178	1777	178	3		Y	-0-			12
06	1859 N	82	-0-	-1777	-0-	82	3		Y	-0-			12
07	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3		Y	-0-			12
08	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	3		Y	-0-			12
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT			12
-----													
MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903  
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-				-0-
05	2325 N	2117	-0-	-208	-0-	2117	3			N	-0-				-0-
06	2070 N	2025	-0-	-45	-0-	2025	3			N	-0-				-0-
07	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	3			N	-0-				-0-
08	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095	3			N	-0-				-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT				-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51441				Y	NO RPT				-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				16
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				16
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				16
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-				16
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-				16
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				8
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-				8
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				8
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-				8
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

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	
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
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
-----										
SUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 C	RRCID -> 093803	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4442	- 4462	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		24
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		24
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		24
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		24
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
-----										
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 151431	COMPL. DATE 06/30/1994	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 3360	- 3370	
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
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	
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2	N	-0-		-0-
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2	N	-0-		-0-
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275 2	N	-0-		-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2	N	-0-		-0-
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	232 2	N	-0-		-0-
-----										
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID -> 128657	COMPL. DATE 08/23/1988	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5302	- 5332	
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
06	990 N	954	-0-	-36	-0-	954 2	N	-0-		-0-
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 2	N	-0-		-0-
08	992 N	978	-0-	-14	-0-	978 2	N	-0-		-0-
09	960 N	955	-0-	-5	-0-	955 2	N	-0-		-0-
-----										
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462						
DOSS		WELL #:		1	RRCID -> 110259	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5489	- 5513	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		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
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	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
04		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		-0-
05		310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2		-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		-0-
08		279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
GRANDBURY, E. (CONGL.)				36363 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD	
TEP BARNETT USA, LLC				842986					
LITTLE HOSS				WELL #: M 5	RRCID -> 278239	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 6522	PERF. 5896	- 5927
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-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
04		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2		-0-
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		-0-
06		300 N	215	-0-	-85 B	-0-	215 2		-0-
07		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		-0-
08		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		-0-
*09		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		-0-



GRANT SAND (3300) //CONT.// 36381 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER											
JBL OIL & GAS OPERATING, LLC 427412											
BURKHALTER A WELL #: 1H RRCID -> 289602 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794											
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	17534		N	NO RPT		-0-
-----											
GOUGE WELL #: 1H RRCID -> 290101 COMPL. DATE 07/04/2020 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 4174 - 9886											
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218											
BOOTH, L. P. WELL #: 3H RRCID -> 267931 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624											
04	7920 X	7135	-0-	-785 B	-0-	7126	2	9	9	Y	222
05	8184 X	7854	-0-	-330 B	-0-	7780	2	74	9	Y	106
06	8310 X	7075	-0-	-1235 B	-0-	7075	2			Y	106
07	8587 X	7571	-0-	-1016 B	-0-	7571	2			Y	106
08	8587 X	7364	-0-	-1223 B	-0-	7361	2	3	9	Y	109
09	7590 X	7137	-0-	-453 B	-0-	7137	2			Y	109
-----											
GRANT (STRAWN, LOWER) 36381 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER											
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523											
COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085579 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4550 - 4660											
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		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BRG LONE STAR LTD. 090870											
BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193310 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159											
04	1020 N	908	-0-	-112	-0-	907	3	1	9	N	20
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	20
06	1020 N	979	-0-	-41	-0-	977	3	2	9	N	22
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	22
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	22
09	990 N	938	-0-	-52	-0-	938	3			N	22
-----											
CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284412 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580											
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-
06	720 N	492	-0-	-228	-0-	492	3			N	-0-
07	620 N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-
08	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185										
CARR, J. R. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID -> 082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4372 - 7398				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXXN				630579				CNTY: PARKER		
WINSTON & REBA JONES		WELL #:		1	RRCID -> 134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-
*07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		9604A	RRCID -> 170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF. 464 - 481
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID -> 172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF. 471 - 486
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID -> 130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4130 - 4148
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135

GREEN, E. (DOSS)				36630 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		WELL #:		659782	RRCID -> 152308	COMPL. DATE	11/08/1994	TOTAL DEPTH	4480	PERF. 2902 - 2920
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-	-0-
05	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3	N	-0-	-0-
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2	N	-0-	-0-
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-	-0-
*09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-	-0-

GREEN, E. (MISS)		36630 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
RIPTIDE ENERGY LLC		712946									
ASPEN		WELL #: 1		RRCID -> 167110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4340 - 4355	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2021 - WELL PLUGGED 5-5-2021											

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	
04	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1107 3	2 9	N	2		237
05	899 N	775	-0-	-124	-0-	774 3	1 9	N	1	169 1	69
06	1020 N	596	-0-	-424	-0-	578 3	18 9	N	16		85
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

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	
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
07	403 N	258	-0-	-145	-0-	258 2		N	-0-		-0-
08	403 N	318	-0-	-85	-0-	318 2		N	-0-		-0-
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC		714311						CNTY: PARKER			
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018	
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLARD, JAMES		924326						CNTY: PARKER			
ODOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3452 - 3462	
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-		-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-		-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		824340									
ST. JOHNS		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 2687 - 2694	
04	120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3		Y	-0-		120
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		120
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		120
07	124 #	121	-0-	-3	-0-	121 3		Y	-0-		120
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-		120
*09	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		120

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																			
GREEN SHOW (UPPER CADDO)		//CONT.//		36756	500	ASSOCIATED	114	49B										CNTY: EASTLAND	
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340															
DUDDLEY		WELL #:		1	RRCID ->	267995	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	2799	PERF.	2647	-	2799					
-----																			
04	103 R	103	-0-	-0-	-0-		103	3		N	-0-						-0-		
05	114 R	114	-0-	-0-	-0-		114	3		N	-0-						-0-		
06	108 R	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-						-0-		
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-		105	3		N	-0-						-0-		
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-		112	3		N	-0-						-0-		
*09	109 R	109	-0-	-0-	-0-		109	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					
-----																			
04	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-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
-----																			
LANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	123880	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	2802	-	2826					
-----																			
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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						35		
09	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					
-----																			
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-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	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					
-----																			
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	-0-						-0-		
05	217 N	74	-0-	-143	-0-		74	2		N	-0-						-0-		
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2		N	-0-						-0-		
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-						-0-		
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-						-0-		
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT						-0-		
-----																			
GROUP (MASSIVE)		37163		498	ASSOCIATED	49B										CNTY: NOLAN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685																	
COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A	RRCID ->	190199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4151	-	4157					
-----																			
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-		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
09	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		
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
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		117
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		117
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		117
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		117
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	N	-0-		117
*09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		117

GROVER HART (MISS. REEF)		37184 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
US. FUELS, INC.		879264								
STROBBEL		WELL #: 1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE		02/01/2000		
		TOTAL DEPTH		3730		PERF.		3675 - 3679		
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		174

HA DA CA (CHAPPEL REEF)		37547 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
R & D OPERATING, INC.		685874								
MASHBURN		WELL #: 1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE		09/15/1983		
		TOTAL DEPTH		2042		PERF.		1958 - 1981		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

H.M.N. (CADD0)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
BLACK, HAROLD		WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE		01/16/1985		
		TOTAL DEPTH		3560		PERF.		N/A		
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

H.P.C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355								
HANVEY-FEE		WELL #: 11		RRCID -> 162796		COMPL. DATE		10/16/1984		
		TOTAL DEPTH		4100		PERF.		3640 - 3643		
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3	N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
AGNELL, W.A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE		12/05/1985		
		TOTAL DEPTH		3938		PERF.		3790 - 3810		
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 3	N	-0-		-0-
05	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3	N	-0-		-0-
06	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		-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	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
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3	N	-0-			65
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			65
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			65
*07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	N	1			66
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			66
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			66
-----												
WRIGHT-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 - 3908
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676
*12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-			53
*01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-			53
*02	784 N	530	-0-	-254	-0-	530	3	N	-0-			53
*03	899 N	660	-0-	-239	-0-	660	3	N	-0-			53
*04	750 N	708	-0-	-42	-0-	708	3	N	-0-			53
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			53
*06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-			53
*07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			53
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-			53
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			53
-----												
MILLER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	305	3	N	26			200
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	313	3	N	22			222
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	301	3	N	24			246
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	310	3	N	17	185	1	78
08	341 N	338	-0-	-3	-0-	317	3	N	19			97
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			97
-----												
GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	209267	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	3896	PERF.	3755 - 3770
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494										
MOORE H.P.		WELL #:		1	RRCID ->	068863	COMPL. DATE	08/12/1981	TOTAL DEPTH	4423	PERF.	4402 - 4412
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HPM (CONGL. 4300)				//CONT.//	37758 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				//CONT.//	190494											
LAMKIN, W.W.				WELL #:	2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A			
-----																
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 -	4487		
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
H. & R. (BEND CONGL)				WELL #:	1	RRCID ->	099746	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4580 -	4675		
PALO CROSS, LLC				37762 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
ANTHONY				637384												
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAGAMAN (RANGER SAND)				WELL #:	9	RRCID ->	138331	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3584 -	3600		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
HAGAMAN (SOUTH)																
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
-----																
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	6	RRCID ->	152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3474 -	3480		
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
-----																
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	10	RRCID ->	152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A			
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

-----												
HAGAMAN (3500) 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 2 RRCID -> 105988 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3498 - 3542												
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
-----												
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
05		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		Y	-0-		-0-
06		150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
07		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-		-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
-----												
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488												
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		17
05		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		17
06		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-		17
07		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		17
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		17
*09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		17
-----												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659												
04		270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		N	-0-		-0-
05		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2		N	-0-		-0-
06		270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		N	-0-		-0-
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-		-0-
08		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
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												
04		540 N	505	-0-	-35	-0-	505 2		N	-0-		157
05		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		157
06		510 N	490	-0-	-20	-0-	490 2		N	-0-		157
07		527 N	501	-0-	-26	-0-	501 2		N	-0-		157
08		558 N	513	-0-	-45	-0-	513 2		N	-0-		157
09		480 N	468	-0-	-12	-0-	468 2		N	-0-		157
-----												
HALL-MCLEROY (DUFFER) 38197 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
BJB TRANSPORT LLC 072511												
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 119695 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3762 - 3782												
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HANVEY (CONGL.)		38822 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
NT MINERALS, LLC		615872		WELL #: 1		RRCID -> 162798		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3795 - 3800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*09	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3496 - 3516				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 113542		COMPL. DATE 02/22/1983		TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SMITH, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570						
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			75
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			75

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BOGGS, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 132160		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 4073 PERF. 3493 - 3517						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			12
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			12

WRIGHT & HARRELL		227557		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518								
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
HANVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586															
BOGGS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 162797 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			65
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			65
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			65
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			65
09		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			65
-----															
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															
-----															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PITTS-MURDOCK WELL #: 1 RRCID -> 185456 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514															
-----															
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			21
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			21
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			21
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			21
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			21
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			21
-----															
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474															
-----															
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355															
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396															
-----															
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	3		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3		N	-0-			-0-
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73	3		N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-			-0-
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND															
IMPERATOR OPERATING, LLC 423125															
HUMPHREY B WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630															
-----															
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARDY (MARBLE FALLS)		39035 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851		WELL #: 1		RRCID -> 102347		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 3386	PERF. 2822	-	2841
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
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
-----													
RANKIN, RAY				WELL #: 2		RRCID -> 288660		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH 3264	PERF. 2806	-	2818
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
-----													
HARKEN (CONGLOMERATE)		39081 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 1		RRCID -> 060641		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 4202	PERF. 3612	-	0
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
06	720 N	66	-0-	-654	-0-	66	3		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	651 N	200	-0-	-451	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
-----													
YOUNG				WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089	PERF. 3907	-	3913
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3810	-	0
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
-----													
TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #: 1		RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 3970	PERF. 3491	-	3499
04	2340 X	577	-0-	-1763	-0-	577	3		N	-0-			31
05	2418 X	653	-0-	-1765	-0-	653	3		N	-0-			31
06	1410 X	522	-0-	-888	-0-	522	3		N	-0-			31
07	589 X	522	-0-	-67	-0-	522	3		N	-0-			31
*08	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			31
09	630 X	NO RPT	-0-	-630	-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	
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
-----												
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARRIET, L. (MISS.)			39220 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
CHAPPARAL OPERATING CO.			146225									
ROBEY			WELL #: 2		RRCID -> 129978		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3517		PERF. 3446 - 3451	
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2021												
-----												
CARAWAY, F.E.			WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			114
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			114
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			114
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			114
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			114
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-			114
-----												
CARWAY, F. E.			WELL #: 2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	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	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	420	2	28	9	N	25	104
05	558 N	343	-0-	-215	-0-	321	2	22	9	N	20	124
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	484	2	11	9	N	10	134
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	485	2	17	9	N	15	149
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	495	2	20	9	N	18	167
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	167
-----												
HARRIS, ROY L.			WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751	
04	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2442	2	39	9	N	35	106
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2687	2	33	9	N	30	136
06	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2246	2	39	9	N	35	2
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2597	2	22	9	N	20	22
08	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	N	20	42
09	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT	42

-----																	
HART RANCH (CONGL. 4150)		39408 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC.		500222															
HART RANCH		WELL #: 8762		RRCID -> 104120		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 5110		PERF. 4144 - 4159							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05		465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*09		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
-----																	
HART RANCH 874		WELL #: 2		RRCID -> 282943		COMPL. DATE 08/25/2017		TOTAL DEPTH 4352		PERF. 4130 - 4140							
04		870 N	900	-0-	30 B	-6151	900	2			N	-0-					-0-
05		775 N	1002	-0-	227 B	-5924	1002	2			N	-0-					-0-
06		900 N	1040	-0-	140 B	-5784	1040	2			N	-0-					-0-
07		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-5784					N	NO RPT					-0-
08		992 N	1100	-0-	108 B	-5676	1100	2			N	-0-					-0-
09		1050 N	1201	-0-	151 B	-5525	1201	2			N	-0-					-0-
-----																	
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 216232		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4056 - 4134							
LYON -B-		WELL #: 2															
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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							
04		450 N	321	-0-	-129	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05		341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	326	2	106	9	N	96	96	1			-0-
07		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08		310 N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09		420 N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					-0-
-----																	
HART RANCH 869		WELL #: 3		RRCID -> 258504		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 4728		PERF. 4564 - 4606							
04		810 N	720	-0-	-90	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05		589 N	53	-0-	-536	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06		720 N	53	-0-	-667	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07		744 N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	401	2	52	9	N	47	47	1			-0-
*09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
-----																	
WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		RRCID -> 164302		COMPL. DATE 06/08/1997		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 4108 - 4118							
HART RANCH 23		WELL #: 4															
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					23
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					23
06		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					23
07		7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					23
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					23
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					23

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215													
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258							
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
-----															
HART RANCH (STRAWN)		39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.		679595													
HART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 109329		COMPL. DATE 01/25/1984		TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1410 - 1454							
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468							
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37
-----															
HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110							
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	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							
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.// 39408 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.// 679595												
HART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 1952		PERF. 1400 - 1522				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
-----														
BOWDEN-BANE		WELL #: 4		RRCID -> 282944		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1432 - 1494				
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-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
STOVALL OPERATING CO.		824339		RRCID -> 236874		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 1580		PERF. 1391 - 1450				
SINGLETON, JOE		WELL #: 6												
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		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				
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
*09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
-----														
GREEN, WILEY T.		WELL #: 4		RRCID -> 209075		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 4628		PERF. 2505 - 2597				
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
05		248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06		330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2		N	-0-			-0-
07		341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2		N	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
-----														
GREEN, WILEY T.		WELL #: 1		RRCID -> 214840		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 2603 - 2609				
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
*09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142								
CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657		
M	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
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-		-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2	N	-0-		-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	194 2	N	-0-		-0-
-----										
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580		
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
06	540 N	308	-0-	-232	-0-	308 2	N	-0-		-0-
07	558 N	331	-0-	-227	-0-	331 2	N	-0-		-0-
08	465 N	309	-0-	-156	-0-	309 2	N	-0-		-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-		-0-
-----										
LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864		
HART RANCH		WELL #: 8763								
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-		-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
-----										
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108		
04	210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2	N	-0-		-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2	N	-0-		-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2	N	-0-		-0-
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	102 2	N	-0-		-0-
09	210 N	55	-0-	-155	-0-	55 2	N	-0-		-0-
-----										
COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936		
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52 2	N	-0-		-0-
-----										
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500		
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921								
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2	N	-0-		-0-
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-		-0-



HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388														
MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239														
GREEN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 199045		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2552 - 2604								
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SKY RESOURCES, INC.		786408														
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760								
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830								
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566								
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	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504								
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	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HASKELL COUNTY REGULAR SANDERS ENERGY LLC WOLF CAMP UNIT												
39583 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HASKELL												
747645												
WELL #: 11 RRCID -> 127399 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYMORE (BIG SALINE) ERNMAR INVESTMENTS, INC. HAYMORE FRANCES -A-												
39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
253489												
WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	-0-		-0-

HAYNES (CROSS CUT) ENVOY RESOURCES INC. CHARLES LEE-CLAWSON												
39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
253131												
WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (CROSS CUT SAND) CREEK ENERGY, INC. HAYNES												
39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
188579												
WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. HENDRICKS ESTATE "F"												
40060 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HASKELL												
082968												
WELL #: F 19 RRCID -> 160195 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 05/01/2019 - ADDED & REMOVED FOR PR												

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) MISSION ENERGY INC. COAN												
40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
570410												
WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		34
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		34
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-		34
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		34

-----														
HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)//CONT.//										40157 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190				
GREGORY "6"										WELL #: 1	RRCID -> 140844	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 2854	PERF. 2630 - 2648
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		
-----														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28		
-----														
HEMPHILL (KING SAND)										40311 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN	
WINDOW OPERATING CO., THE										931621				
ADAMI WEST										WELL #: 2	RRCID -> 266000	COMPL. DATE 08/07/2011	TOTAL DEPTH 4047	PERF. 1540 - 1560
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-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
HENLEY (DUFFER 2740)										40444 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN	
CHAPMAN OIL CO.										145860				
TERRY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 113182	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2734 - 2737
04		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-		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
HEROD (LAKE)										40728 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND	
JM INVESTMENTS, L.L.C.										427733				
FREYSCHLAG										WELL #: 2	RRCID -> 121918	COMPL. DATE 08/10/1986	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3040 - 3050
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SEQUOIA ENERGY RESOURCES										767544				
WAYWICK										WELL #: 2	RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3058 - 3070
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964				
HOPE										WELL #: 1	RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432	PERF. N/A
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		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92		

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HERRING, V.		WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499		PERF. 1380 - 1382
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-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HERRING, V.		WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496		PERF. 867 - 869
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
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
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2	N	-0-	-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIGH HOPES (MORRIS) BRIDWELL OIL CO. BREWER, FLOYD		41131 500 092480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR								
WELL #:		4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453 - 3457						
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
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2			Y	-0-					-0-
05		217 N	200	-0-	-17	-0-	200 2			Y	-0-					-0-
06		210 N	171	-0-	-39	-0-	171 2			Y	-0-					-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			Y	-0-					-0-
*08		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			Y	-0-					-0-
*09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			Y	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE) HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		41446 400 388445		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3532 - 3546						
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	389	362	1					634
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	667	693	1					608
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	903	860	1					651
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	595	516	1					730
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	700	537	1					893
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	263	525	1					631

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600				
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	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				
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	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				
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	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				
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-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
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-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	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
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-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	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
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-				
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
-----																			
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3586 - 3634
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-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		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
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-				
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
-----																			
MITCHAM, G.P. #3										WELL #:	3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3616 - 3650
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-				
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	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
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-				
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
09	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3589 - 3619	
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-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
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-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	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	
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-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036	PERF. 3602 - 3534	
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-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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	
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-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3620 - 3636	
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-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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 PROD	INJECT. (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
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-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606				
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-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
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-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622				
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-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530				
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	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				
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-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
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-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		37D	RRCID ->	228514	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3632 - 3680
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-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3645 - 3668
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND						
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445										
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF.	3557 - 3572		
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-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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		
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-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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		
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-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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		
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-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLVIEW (CADD) 41523 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 WALKER-BUCKLER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262035 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4102 - 4110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2019 - P/A 10/22/19

HITTSON (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988  
 HITTSON EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-				-0-
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-				-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-				-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				-0-
*09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-				-0-

HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.) 41979 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 TOMLIN, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 282132 COMPL. DATE 09/20/1974 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3928 - 3930

04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-
07	186 N	6	-0-	-180	-0-	6	2			N	-0-				-0-
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-				-0-
09	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-				-0-

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 JONES, RODGER 444265  
 JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HOWARD (MARBLE FALLS)		42938 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
G.& S. LANDSCAPING, INC.		291946		WELL #: 2		RRCID -> 141798		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 1781 PERF. 1445 - 1496		
PERKINS												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
R & D OPERATING, INC.		685874		WELL #: 1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488		
HOWARD, ROY												
04	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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HOWARD J. BASS (MISS.)		42973 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC		631265		WELL #: 1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758		
MERRICK DAVIS "26"												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
DAVIS, MERRICK "23"		WELL #: 1		RRCID -> 183008		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890				
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-		-0-	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-	
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2	N	-0-		-0-	
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-	
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HOWELL (CONGL 3900)		43032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		293813		WELL #: 1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929		
HOWELL												
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	2		2	
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	Y	-0-		2	
06	360 N	320	-0-	-40	-0-	320	2	Y	-0-		2	
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	Y	-0-		2	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-		2	
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-		2	
-----												
HOWELL		WELL #: 5		RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928				
04	7260 X	-0-	-0-	-7260	-0-			N	68		441	
05	7502 X	6674	-0-	-828	-0-	6660	2	14	9	N	13	
06	7260 X	6096	-0-	-1164	-0-	6082	2	14	9	N	13	
07	7378 X	6822	-0-	-556	-0-	6821	2	1	9	N	1	
08	7378 X	6758	-0-	-620	-0-	6745	2	13	9	N	12	
*09	10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	10025	2	6	9	N	5	

OIL AND GAS DIVISION

HRUBETZ (ELLEN)		43073 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
SYKES, ALBERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 171084		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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							
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUBBARD CREEK (STRAWN)		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
HICKMAN "13"		WELL #: 3		RRCID -> 153832		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 4319 PERF. 2603 - 2608							
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-				212
05	682 N	294	-0-	-388	-0-	294	3			N	-0-				212
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	212	7		-0-
07	992 N	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-				-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
CRESLENN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3951 - 3962							
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUDMAN, E. E.		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
		659782													
		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3960 - 3989							
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-
07	992 N	989	-0-	-3	-0-	989	2			N	-0-				-0-
08	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2			N	-0-				-0-
09	960 N	556	-0-	-404	-0-	556	2			N	-0-				-0-

PARISH, W. A.		43112 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
		659782													
		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3966 - 3974							
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-				-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
HUMMEL (CADD)		43529 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EVANS, DAVID		255545									
BURK, H. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043670	COMPL. DATE 10/30/1958	TOTAL DEPTH 2489	PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140	
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		140	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-		140	
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		140	
08	15 N	5	-0-	-10	-0-	5 3	N	-0-		140	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		140	
-----											
HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761									
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 164511	COMPL. DATE 07/29/1997	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3931 - 3938				
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2	N	-0-		123	
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		123	
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		123	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123	
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		123	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		123	
-----											
HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ATLAS OPERATING LLC		036587									
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028	COMPL. DATE 09/02/1970	TOTAL DEPTH 6054	PERF. N/A				
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
I. C. (CADD)		44070 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
GREENHAW, MORRIS R.		331530									
COURTNEY, M. K.		WELL #: 2		RRCID -> 132691	COMPL. DATE 01/11/1985	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3152 - 3215				
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	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				
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-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		44110 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BIG STATE INDUSTRIES, INC.		070450													
FOX		WELL #: 3		RRCID -> 125887		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3108 - 3116					
M	O	GAS 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
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-				204
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2		N	-0-				204
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2		N	-0-				204
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				204
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2		N	-0-				204
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				204
-----															
CHENOWETH, GROVER		147397						TOTAL DEPTH 3626				PERF. 3184 - 3199			
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-				51
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-				51
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-				51
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-				51
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2		N	-0-				51
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-				51
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206						TOTAL DEPTH 3466				PERF. 3069 - 3075			
FOX, T.		WELL #: 2A		RRCID -> 125725		COMPL. DATE 09/16/1987									
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-				85
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-				85
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2		N	-0-				85
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				85
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				85
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				85
-----															
JD OPERATING		427405						TOTAL DEPTH 3557				PERF. 3180 - 3210			
MINCHEW		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	N	4			31
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	N	5			36
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	421	2	7	9	N	6			42
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6			48
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	N	6			54
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	2	4	9	N	4			58
-----															
LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988						TOTAL DEPTH 3826		PERF. 3176 - 3212	
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-				-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-				-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-				-0-
-----															
MINCHEW		WELL #: 2		RRCID -> 129223		COMPL. DATE 12/01/1988						TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3178 - 3200	
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-

-----												
IBEX (CADDO LIME) D.J.F. SERVICES, INC. ELLIOTT, RAY			44163 142 196279		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
			WELL #:	4	RRCID ->	051423	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	3388 - 3565
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PETEX COMPTON			659782						TOTAL DEPTH N/A PERF. 3364 - 3450			
			WELL #:	2	RRCID ->	017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3364 - 3450
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	2			1
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	2			1
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-		911	2			1
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	2			1
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2			1
*09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025	2			1
-----												
COMPTON			WELL #:		3		RRCID ->		017786		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3330 - 3358	
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			-0-
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			-0-
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			-0-
07		279 N	261	-0-	-18	-0-		261	2			-0-
08		279 N	272	-0-	-7	-0-		272	2			-0-
*09		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			-0-
-----												
COMPTON, C. A.			WELL #:		5		RRCID ->		017787		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3525 - 3560	
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-		263	2			7
05		273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2			7
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2			7
07		279 N	261	-0-	-18	-0-		261	2			7
08		279 N	272	-0-	-7	-0-		272	2			7
*09		278 N	278	-0-	-0-	-0-		278	2			7
-----												
WITTY, J. J.			WELL #:		3		RRCID ->		017789		COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470	
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2			-0-
05		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2			-0-
06		293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-		308	2			-0-
08		310 N	308	-0-	-2	-0-		308	2			-0-
09		300 N	287	-0-	-13	-0-		287	2			-0-
-----												
GURNEY			WELL #:		1		RRCID ->		041245		COMPL. DATE 02/21/1967 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584	
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		321 N	321	-0-	-0-	-0-		321	2			-0-
08		407 N	407	-0-	-0-	-0-		407	2			-0-
*09		318 N	318	-0-	-0-	-0-		318	2			-0-



IBEX (CADD O LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.//		659782								
JACKSON, COLE		WELL #:		1	RRCID ->	042292	COMPL. DATE	06/15/1967	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3377 - 3540
M	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
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			19
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			19
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			19
07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-			19
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-			19
*09	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			19
-----												
ELLIOT -7-		WELL #:		1	RRCID ->	049559	COMPL. DATE	01/30/1971	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3544 - 0
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			72
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			72
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			72
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			72
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			72
*09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			72
-----												
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			21
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			21
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			21
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			21
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-			21
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			21
-----												
WILD		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			9
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			9
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			9
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			9
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			9
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			9
-----												
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-			37
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			37
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			37
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		N	-0-			37
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			37
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	686 2	3 9	N	3			40
-----												
IBEX, EAST (CADD O 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
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	285 2	11 9	N	10			81
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577 2	6 9	N	5			86
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555 2	2 9	N	2			88
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	556 2	4 9	N	4			92
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	556 2	8 9	N	7	87 1		12
*09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	599 2	10 9	N	9			21

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782										
WILD				WELL #:	8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3419 - 3445	
M	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
04		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			N	-0-			10
05		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2			N	-0-			10
06		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-			10
07		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-			10
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-			10
*09		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			N	-0-			10
-----														
WILD-PARDEE				WELL #:	1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF.	3506 - 3522	
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WHITT OIL & GAS, INC.				921150										
ELLIOTT				WELL #:	1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470	
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-			-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-			-0-
06		420 N	401	-0-	-19	-0-	401 2			N	-0-			-0-
07		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2			N	-0-			-0-
08		434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2			N	-0-			-0-
09		390 N	386	-0-	-4	-0-	386 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	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324										
MUSSELMAN 25B				WELL #:	2501J	RRCID ->	289277	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2383 - 2386	
04	DELQ	PR	-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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
IBEX, SW (CONGL. LOWER)				44170 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD							
PETEX				659782										
MUSSELMAN, J.E., SR.				WELL #:	1	RRCID ->	122053	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4020 - 4030	
04		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			N	-0-			-0-
05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-			-0-
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-			-0-
07		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410 2			N	-0-			-0-
08		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361 2			N	-0-			-0-
*09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2			N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037				
M	O	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
04		1410 #	758	-0-	-652	-0-	758 3			N	-0-			-0-
05		1457 #	1391	-0-	-66	-0-	1391 3			N	-0-			-0-
06		1560 #	1482	-0-	-78	-0-	1482 3			N	-0-			-0-
07		1612 #	1470	-0-	-142	-0-	1470 3			N	-0-			-0-
08		1612 #	1459	-0-	-153	-0-	1459 3			N	-0-			-0-
09		1470 #	1428	-0-	-42	-0-	1428 3			N	-0-			-0-
-----														
ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980				
04		830 R	830	-0-	-0-	-0-	830 3			N	-0-			-0-
05		853 R	853	-0-	-0-	-0-	853 3			N	-0-			-0-
06		810 #	798	-0-	-12	-0-	798 3			N	-0-			-0-
07		868 #	795	-0-	-73	-0-	795 3			N	-0-			-0-
08		902 R	902	-0-	-0-	-0-	902 3			N	-0-			-0-
09		840 #	775	-0-	-65	-0-	775 3			N	-0-			-0-
-----														
ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042				
04		2040 #	1955	-0-	-85	-0-	1955 3			N	-0-			-0-
05		2108 #	1918	-0-	-190	-0-	1918 3			N	-0-			-0-
06		2010 #	1930	-0-	-80	-0-	1930 3			N	-0-			-0-
07		2077 #	1998	-0-	-79	-0-	1998 3			N	-0-			-0-
08		2077 #	1958	-0-	-119	-0-	1958 3			N	-0-			-0-
*09		1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3			N	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY GOGGAN		475741		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124		
04		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-			32
05		589 #	567	-0-	-22	-0-	567 2			N	-0-			32
06		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-			32
07		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2			N	-0-			32
08		651 #	556	-0-	-95	-0-	556 2			N	-0-			32
09		630 #	560	-0-	-70	-0-	560 2			N	-0-			32
-----														
GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200				
04		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			5
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			5
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			5
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			5
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			5
09		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-			5
-----														
CUSTARD - PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4310 - 4330				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS											
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741														
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					175
09	14B2 EXT	-0-	-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
04	390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	3		N	-0-		-0-
05	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-		-0-
06	390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	3		N	-0-		-0-
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	3		N	-0-		-0-
08	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	390 N	179	-0-	-211 B	-0-	179	3		N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	3		N	-0-		-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-		-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3		N	-0-		-0-
07	93 N	30	-0-	-63 B	-0-	30	3		N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
*09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
04	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3		N	-0-		-0-
05	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114	3		N	-0-		-0-
06	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053	3		N	-0-		-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077	3		N	-0-		-0-
08	2108 N	2047	-0-	-61 B	-0-	2047	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	2040 N	2033	-0-	-7 B	-0-	2033	3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971
04	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-		-0-
05	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3		N	-0-		-0-
06	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439	3		N	-0-		-0-
07	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3		N	-0-		-0-
08	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431	3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #:		5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3		N	-0-		-0-
05	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
*09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4026 - 4033	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3	N	-0-		-0-		
05	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3	N	-0-		-0-		
06	1530 N	1474	-0-	-56 B	-0-	1474 3	N	-0-		-0-		
07	1550 N	1489	-0-	-61 B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-		
08	1550 N	1441	-0-	-109 B	-0-	1441 3	N	-0-		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1470 N	362	-0-	-1108 B	-0-	362 3	N	-0-		-0-		
-----												
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4021 - 4048	
04	720 N	718	-0-	-2 B	-0-	716 3	2 9 N	2	29 1		17	
05	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	740 3	29 9 N	26			43	
06	750 N	736	-0-	-14 B	-0-	708 3	28 9 N	25			68	
07	744 N	509	-0-	-235 B	-0-	491 3	18 9 N	16	53 1		31	
08	775 N	743	-0-	-32 B	-0-	711 3	32 9 N	29			60	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	679 3	22 9 N	20	52 1		28	
-----												
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830		PERF. 4080 - 4090	
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	754 3	48 9 N	44			120	
05	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	761 3	51 9 N	46			166	
06	810 N	778	-0-	-32 B	-0-	726 3	52 9 N	47	171 1		42	
07	837 N	777	-0-	-60 B	-0-	729 3	48 9 N	44			86	
08	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	708 3	48 9 N	44			130	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	695 3	43 9 N	39			169	
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3996 - 4004	
04	1080 N	810	-0-	-270 B	-0-	796 3	14 9 N	13			63	
05	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	848 3	7 9 N	6			69	
06	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	772 3	12 9 N	11			80	
07	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	891 3	8 9 N	7			87	
08	1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1006 3	6 9 N	5			92	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	998 3	7 9 N	6			98	
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4024 - 4036	
04	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	721 3	75 9 N	68	88 1		85	
05	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	697 3	68 9 N	62	85 1		62	
06	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	704 3	70 9 N	64	86 1		40	
07	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	655 3	55 9 N	50			90	
08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	590 3	73 9 N	66	84 1		72	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630 N	585	-0-	-45 B	-0-	546 3	39 9 N	35			107	
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4064 - 4084	
04	1710 N	1666	-0-	-44 B	-0-	1591 3	75 9 N	68	88 1		85	
05	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1664 3	67 9 N	61	84 1		62	
06	1680 N	1667	-0-	-13 B	-0-	1598 3	69 9 N	63	86 1		39	
07	1736 N	1704	-0-	-32 B	-0-	1647 3	57 9 N	52			91	
08	1736 N	1700	-0-	-36 B	-0-	1628 3	72 9 N	65	84 1		72	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1680 N	1603	-0-	-77 B	-0-	1564 3	39 9 N	35			107	

INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH						
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204												
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN KNOLL (CONGL)		44420 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
MCKELVAIN, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 143095		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3793 - 3803						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2021														
IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GTG OPERATING, LLC		337080												
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		424988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STUART ESTATE "49"		WELL #: 1		RRCID -> 147111		COMPL. DATE 08/14/1993		TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832						
04	14B2 EXT	54	-0-	54	110	54	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	160	50	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	40	-0-	40	200	40	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	48	-0-	48	248	48	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #: 2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
-----														
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
08		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
J-TEC OPERATING, LLC 427739														
IONI CREEK "60" WELL #: 2 RRCID -> 151130 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3837 - 3886														
04		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08		93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3		N	-0-			-0-
-----														
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
MOUNTAIN TOP WELL #: 8 RRCID -> 149389 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 4002 - 4006														
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		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														
04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			96
05		403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2		N	-0-			96
06		480 N	341	-0-	-139	-0-	341	2		N	-0-			96
07		465 N	447	-0-	-18	-0-	408	2	39	9	N	35		131
08		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-		131
09		330 N	258	-0-	-72	-0-	257	2	1	9	N	1		132
-----														
THOMPSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 267568 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4001 - 4010														
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06		240 N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07		248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09		180 N	129	-0-	-51	-0-	129	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	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
THOMPSON '40'			WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177 PERF. 3944 - 3956
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	772 2		N	-0-	177
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	177
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-	177
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1158 2	19 9	N	17	194
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-	194
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1011 2	4 9	N	4	198
THOMPSON C			WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155 PERF. 3966 - 3976
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-
06	480 N	341	-0-	-139	-0-	341 2		N	-0-	-0-
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	408 2		N	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	-0-
09	330 N	257	-0-	-73	-0-	257 2		N	-0-	-0-
GALE 39			WELL #:	1	RRCID ->	275475	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	4215 PERF. 3868 - 3876
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	16
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	24 2		N	-0-	16
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-	16
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	16
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	16
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	16
TRACER OPERATING, INC. COODY 40			WELL #:	1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461 PERF. 4022 - 4028
04	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1 2		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	10	1 2		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1 2		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1 2		Y	-0-	-0-
08	13 X	1	-0-	-12	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			Y	NO RPT	-0-



-----												
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	
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
-----												
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
ISENHOWER (DUFFER)			44820 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALLAHAN		
PENDRAGON OIL CO.			651162									
ISENHOWER, JOHN D. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 102356		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 3871		PERF. 3786 - 3800	
04	14B	DENY	-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5
-----												
ISENHOWER, SE. (DUFFER)			44822 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324									
EARP			WELL #: 1		RRCID -> 105616		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3797 - 3812	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
-----												
ISETT (CADDO)			44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
VESTAL, H. L.			WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392	
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		33
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		33
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-		33
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		33
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		33
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		33

OIL AND GAS DIVISION

IT'S ABOUT TIME (STRAWN)		44829 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
DYKES, WM. C. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148022		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2147 - 2165			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
*09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	977 3	N	-0-	-0-

DYKES, WM. C. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 274563		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4239 - 4254			
04	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	2	1	1 3	Y	-0-	1
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1
06	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				Y	-0-	1
07	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				Y	-0-	1
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2	1	1 3	Y	-0-	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	1
09	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			
04	1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	1226	1	645 3	Y	-0-	6
05	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	1254	1	632 3	Y	-0-	6
06	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	671	1	410 3	Y	-0-	6
07	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	617	1	589 3	Y	-0-	6
08	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	669	1	387 3	Y	-0-	6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	6
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-				Y	NO RPT	6

AIRPORT		WELL #: 1 T		RRCID -> 102605		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4389 - 4394			
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	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			
04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	489	1	257 3	Y	-0-	-0-
05	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	598	1	301 3	Y	-0-	-0-
06	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	801	1	489 3	Y	-0-	-0-
07	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	165	1	157 3	Y	-0-	-0-
08	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	904	1	523 3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	181 2	55 9	N	50		179
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	186 2	12 9	N	11		190
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		190
08	186 N	35	-0-	-151	-0-	29 2	6 9	N	5		195
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	156 2	15 9	N	14	165 1	44

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
04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2		N	-0-		-0-
07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	1993	-0-	1993	1993	1993 2		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	1836	-0-	1836	3829	1836 2		N	-0-		-0-

IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3990 - 4020
04	8790	12931	-0-	4141	30642	12931 2		N	-0-	4 7	128
05	48411	13426	-0-	-34985	-0-	13426 2		N	-0-	4 7	124
06	8790	12798	-0-	4008	4008	12798 2		N	-0-		124
07	20571	12823	-0-	-7748	-0-	12823 2		N	-0-		124
08	16189	12636	-0-	-3553	-0-	12636 2		N	-0-		124
09	8790	10502	-0-	1712	1712	10502 2		N	-0-		124

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
04	1440 #	1087	-0-	-353	-0-	1087 2		N	-0-		68
05	1488 #	949	-0-	-539	-0-	949 2		N	-0-		68
06	1260 #	909	-0-	-351	-0-	909 2		N	-0-		68
07	1302 #	1171	-0-	-131	-0-	1171 2		N	-0-		68
08	1302 #	807	-0-	-495	-0-	807 2		N	-0-		68
09	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		68

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
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		126
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		126
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		126
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		126
08	961 N	2	-0-	-959	-0-	2 2		N	-0-		126
*09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1045 2	24 9	N	22		148

MORELAND "A"		WELL #:	2	RRCID ->	257451	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	4037 - 4045
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-		-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-		-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		-0-
*09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-		-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342		PERF. 4156 - 4170		
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
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2	N	-0-			19
05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-			19
06		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2	N	-0-			19
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-			19
08		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347 2	N	-0-			19
09		1320 N	1260	-0-	-60	-0-	1260 2	N	-0-			19
-----												
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186		
04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-			-0-
05		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2	N	-0-			-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
07		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2	N	-0-			-0-
08		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
*09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-			-0-
-----												
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030		
04		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1373 2	23 9 N	21			54
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1419 2	35 9 N	32			86
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2					86
07		1426 N	1382	-0-	-44	-0-	1371 2	11 9 N	10			96
08		1426 N	1409	-0-	-17	-0-	1366 2	43 9 N	39	109 1		26
*09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1346 2	12 9 N	11			37
-----												
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060		
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-			14
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-			14
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			14
07		496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2	N	-0-			14
08		465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2	N	-0-			14
*09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1591 2	9 9 N	8			22
-----												
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110		
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-			-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-			-0-
06		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	N	-0-			-0-
07		930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2	N	-0-			-0-
08		899 N	818	-0-	-81	-0-	818 2	N	-0-			-0-
*09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3954 - 4028		
KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1										
04		90 N	46	-0-	-44	-0-	46 2	N	-0-			59
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			59
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			59
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-			59
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			59
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			59

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
KENNEDY "1065" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250617	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3940 - 3948	
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
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259727	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4126 - 4148
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)		44924 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.		036056										
BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501 - 3508
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-				N	NO RPT		-0-
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3547 - 3564
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MILLION		709694									
WELL #:		3		RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3964
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
GALLAGHER		WELL #:		3	RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4418 - 4428
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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694															
PENICE		WELL #:		1		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504							
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	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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							
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30	
09	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							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
HARRISON, B. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2445 - 3460							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
JMM (CANYON)		45110 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN									
KATSCO ENERGY, INC.		451645															
MCLAUGHLIN		WELL #:		5		RRCID -> 114305		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5625 - 5835							
04	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-	
05	899 #	644	-0-	-255	-0-			644	3	N	-0-					-0-	
06	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-			1105	3	N	-0-					-0-	
07	899 #	456	-0-	-443	-0-			456	3	N	-0-					-0-	
08	651 #	618	-0-	-33	-0-			618	3	N	-0-					-0-	
09	1110 #	889	-0-	-221	-0-			889	3	N	-0-					-0-	

JMM (CANYON)		//CONT.//		45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
KATSCO ENERGY, INC.		//CONT.//		451645								
MCLAUGHLIN		WELL #:		9	RRCID -> 114341	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5740	-	5876		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	124 1		74
05	62 #	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-			74
06	60 #	17	-0-	-43	-0-	17 3		N	-0-			74
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			74
08	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			74
*09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			74
-----												
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6147	PERF. 5898	-	5992		
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			188
05	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 3		N	-0-			188
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			188
07	155 #	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-			188
08	124 #	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-			188
*09	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 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		
04	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-			-0-
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-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		
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			52
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			52
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			52
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021 - WELL PLUGGED 6/7/2021												
-----												
VANCO OIL & GAS CORP.				881484			CNTY: NOLAN					
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		1011	RRCID -> 092761	COMPL. DATE 02/01/1981	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5702	-	5710		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	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		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN							
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484											
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784			
M	O	GAS	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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	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			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	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			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	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			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	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			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20
-----															
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)				45210 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BROWN							
BGM PRODUCTION, LLC				068494											
PITZER, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	093964	COMPL. DATE	12/28/1969	TOTAL DEPTH	2553	PERF.	2441 - 2453			
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2				Y	-0-			-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2				Y	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2				Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2				Y	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2				Y	-0-			-0-



J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 BGM PRODUCTION, LLC //CONT.// 068494  
 PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-			-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2		Y	-0-			-0-

D.N.I. PHILLIPS, J. W. 221589 WELL #: RRCID -> 142428 COMPL. DATE 10/02/1970 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2017

K & W VANPELT COMPANY JIMMIE WINDHAM ET AL 448748 WELL #: 1 RRCID -> 081209 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTEX LLC JONES & BURROUGHS 628115 WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

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-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2021

JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

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-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: BROWN				
OTEX LLC		//CONT.//		628115										
STOVER, D. G.		WELL #:		2	RRCID ->	081212	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	2549	PERF.	2500 -	2505	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2144			N	-0-			36	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2144			N	NO RPT			36	
-----														
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 -	2453	
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34	
-----														
JONES-BURROUGHS		WELL #:		4	RRCID ->	142423	COMPL. DATE	05/31/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2453 -	2458	
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-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2021														
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		806190	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	PERF.	N/A		
BIBBY, J. C.														
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 -	2502	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
J. T. RANCH (DUFFER)		WELL #:		45211 200	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		022922										
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3905 -	3908	
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-	
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-	
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	

J. T. RANCH (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION CHOATE		//CONT.// 45211 200 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 8		RRCID -> 105714		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3918 - 3931				
M O	ALLOW 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
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			20
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			20
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			20
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			20
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			20
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			20
-----														
CHOATE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990				
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	117	2	23	9	Y	21			180
05	217 N	107	-0-	-110	-0-	100	2	7	9	Y	6			186
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			186
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92	2			Y	-0-			186
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	131	1	57
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			57
-----														
CHOATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054				
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
J. V. T. (CONGL. 4250) BIG STAR EXPLORATION ROGERS		45214 250 070442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH		407764		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-		631388		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A				
		WELL #: 17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A				
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-			62
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			62
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			62
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			62
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-			62
09	360 N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-			62

-----												
J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-			-0-
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2	N	-0-			-0-
06		60 N	12	-0-	-48	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4340 -	4344
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			23
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			23
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			23
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-			23
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			23
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			23
-----												
PARKS, RHONE INC.		641520										
JORDAN, TOM -B-		WELL #:		1	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 -	4164
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2	N	-0-			-0-
05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-			-0-
06		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-			-0-
07		1271 N	914	-0-	-357	-0-	914 2	N	-0-			-0-
08		1271 N	720	-0-	-551	-0-	720 2	N	-0-			-0-
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
MATHIS		WELL #:		1 T	RRCID ->	099420	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3976 -	3981
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
-----												
TARPON OIL & GAS CO.		836178										
ANACONDA		WELL #:		1	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 -	4042
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-			21
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			21
06		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-			21
07		806 N	741	-0-	-65	-0-	741 3	N	-0-			21
*08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-			21
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
-----												
RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF. 4120 -	4127
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-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
XPLORE OPERATING, LLC				946023								
RHODES W. J. B				WELL #: 4	RRCID -> 061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
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		
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			232
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			232
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			232
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			232
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			232
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			232
-----												
TAYLOR				WELL #: 2	RRCID -> 116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			350
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			350
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			350
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-			350
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			350
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			350
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406				CNTY: PALO PINTO				
LUKE				WELL #: K 3	RRCID -> 232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2182 - 2200		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988				CNTY: PALO PINTO				
TAYLOR, JOYCE -B-				WELL #: 1	RRCID -> 100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 - 2044		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PALO PINTO				
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 2407 - 0		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595  
 PADGETT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 091076 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2400 - 2428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629  
 LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096655 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2035 - 2228

04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2	N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-

MATHIS WELL #: 1 C RRCID -> 099601 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2124 - 2178

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
*07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-

PARISH WELL #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 2352

04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2	N	-0-			-0-
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.// 45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 684629													
PARISH		WELL #: 3036		RRCID -> 192394		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1902 - 1956					
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
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			N	-0-				-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-				-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-				-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-				-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50 2			N	-0-				-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-				-0-
-----															
FORTNEY, W. D.		WELL #: 2025		RRCID -> 206447		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2098 - 2150					
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-				-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-				-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-				-0-
*07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-				-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53 2			N	-0-				-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-				-0-
-----															
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		RRCID -> 214158		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 2176		PERF. 1879 - 1936					
PADGETT-A-		WELL #: 2													
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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					
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS)		45218 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
SIMPACO OIL & GAS		783485													
WALKER, M. T.		WELL #: 1		RRCID -> 017313		COMPL. DATE 11/11/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2188 - 2209					
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WILSON, KELLY		929355		RRCID -> 017316		COMPL. DATE 04/14/1960		TOTAL DEPTH 2217		PERF. 2181 - 2191					
FRAZIER		WELL #: 1													
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	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	
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
-----												
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
JACKSON (STRAWN)			45395 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.			088563									
COPELAND RANCH 'A'			WELL #: 26		RRCID -> 275283		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3850 - 3860	
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
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.			715500									
GRAHAM HEIRS			WELL #: 11		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668		PERF. 1493 - 1554	
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
04		393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
05		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
06		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
08		373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-
*09		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM HEIRS			WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1498 - 1546	
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
04		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
05		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
06		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		-0-
07		348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-
08		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-
*09		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM			WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901		PERF. 1548 - 1610	
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
04		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-
05		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
06		210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-		-0-
07		217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-		-0-
08		217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-		-0-
09		210 #	176	-0-	-34	-0-	176	2	N	-0-		-0-
-----												
GRAHAM			WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1531 - 1608	
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
04		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-
05		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-
06		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		-0-
07		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-		-0-
09		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2	N	-0-		-0-



JANELLEN (CADDO)			45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN		
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.			100298								
BOENICKE-FULLER			WELL #:	2	RRCID ->	017816	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1154 - 1160
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
CARTWRIGHT			WELL #:	1	RRCID ->	017817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1180 - 1210
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, M. J.			WELL #:	1	RRCID ->	017818	COMPL. DATE	04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1154 - 1157
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WALLER CO. SCHOOL			WELL #:	1	RRCID ->	017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1140 - 1148
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
RANKIN, B.J.			WELL #:	3	RRCID ->	081805	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 1206 - 1212
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
RANKIN, B J			WELL #:	1	RRCID ->	081808	COMPL. DATE	08/20/1978	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1146 - 1154
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	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
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200							
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190							
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228							
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
SIKES		WELL #: 1		RRCID -> 136925		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1104 - 1228							
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
-----															
HUTCHISON, B.		WELL #: 3		RRCID -> 137575		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1153 - 1182							
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
-----															
WALLER COUNTY SCHOOL		WELL #: 1		RRCID -> 144011		COMPL. DATE 11/13/1978		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1228 - 1232							
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON		//CONT.// 227570	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005									

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		570410	570410	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	082669	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1104 - 1238	
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013									

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		660810	660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	017813	COMPL. DATE	06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	Y	NO RPT	-0-

DAVIS, W. B.		1	1	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171 - 1200	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DAVIS, W. B.		3	3	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DAVIS, W. B.		4	4	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	017821	COMPL. DATE	10/24/1954	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1162 - 1167	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	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	
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----									
MILLER, ALVIN L.		567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 1		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MILLER, ALVIN L.		567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 6		RRCID -> 094797		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MILLER, ALVIN L.		567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 5		RRCID -> 094918		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----									
MILLER, ALVIN L.		567641							
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 095003		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				157
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				157
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				157
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				157
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				157
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				157

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410								
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF. 2623 - 2650	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-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-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
YOUNG, ROY DEANE				949387				CNTY: COLEMAN				
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 2609 - 2614	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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	
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		71	
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		71	
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		71	
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-		71	
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-		71	
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	230	2	N	-0-		71	
-----												
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	
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	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60			N	-0-		-0-	
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		20	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20	

JERALD CECIL (CADDO) EXLCO, INC. BOYD, G. G. "B"		46244 500 256985		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		1		RRCID -> 140714		COMPL. DATE 02/00/1972		TOTAL DEPTH 3953		PERF. 3900 - 3910						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JESSIE LEE (U. LAKE SAND) BACON ENERGY GRAY, L. Z.		46308 900 042398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
WELL #:		1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3538 - 3543						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JETT (DUFFER) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		46320 400 058851		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #:		2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422		PERF. 3103 - 3150						
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
GERRY-MAC OIL, INC. QUAIL HOLLOW		302025														
WELL #:		2		RRCID -> 287788		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 3320		PERF. N/A						
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-
08	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
JILL (CONGL. N) KORNYE-TILLMAN COMPANY ASHBY 5X		46356 400 475741		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 4050 - 4056						
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
HARALSON, ELLA		WELL #:		1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 4088 - 4103				
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					13
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			43
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2		N	-0-			43
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			43
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			43
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			43
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		N	-0-			43

JILL, N. (3900) 46358 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 VAN OPERATING, LTD. 881442  
 RANCH, P. K. WELL #: 14 C RRCID -> 180760 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 RHYNE, J.V. 706379  
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
09	0 N	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

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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



OIL AND GAS DIVISION

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER) MASH OILFIELD SERVICES, LP MCKEICHAN, WILL		46668 750 531373	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON					
WELL #:		2	RRCID -> 150412	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 4531	PERF. 3320	-	3334		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JOHN DEAN (CONGL. 4000) KEATING ENERGY, INC. MCCLURE, J.D.		46845 600 453142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
WELL #:		1	RRCID -> 080380	COMPL. DATE 10/22/1978	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4008	-	4024		
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2	N	-0-		-0-
JOHN K. (GRAY) 3 S PRODUCTION, INC. SEALY-SMITH "121"		46875 500 953796	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
WELL #:		1	RRCID -> 125728	COMPL. DATE 11/11/1987	TOTAL DEPTH 4425	PERF. 3528	-	3560		
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	705 3	26 9 N	24		112
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1666 3	53 9 N	48		160
06	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1207 3	24 9 N	22	154 1	28
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	2		30
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	2		32
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-		N	2		34
JOHNNY (CONGL.) PETEX DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		46982 500 659782	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
WELL #:		2	RRCID -> 200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3862	-	3866	
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 2	N	-0-		-0-
05	155 #	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-		-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134 2	N	-0-		-0-
07	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		-0-
08	155 #	50	-0-	-105	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09	150 #	3	-0-	-147	-0-	3 2	N	-0-		-0-
JOHNSON BEND (BEND CONGL.) BASA RESOURCES, INC. JOHNSON, FANNIE T.		47012 050 053974	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WELL #:		2	RRCID -> 184507	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 4493	PERF. 3990	-	3996		
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-		10
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	Y	-0-		10
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	Y	-0-		10
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	Y	-0-		10
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556 2	Y	-0-		10
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546 2	Y	-0-		10
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	RRCID -> 251360	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 3966	-	4055		
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2013

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)			47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.			418929									
RIEBE, ANGELINA			WELL #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3694 -	3710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT		-0-
-----												
RIEBE, ANGELINA			WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3760 -	3805
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
-----												
LANGFORD "C"			WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3685 -	3694
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANGFORD "C"			WELL #:	4	RRCID ->	218838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3689 -	3697
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANGFORD "C"			WELL #:	7	RRCID ->	218840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3668 -	3677
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LANGFORD "C"			WELL #:	8	RRCID ->	218841	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4179	PERF. 3664 -	3669
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIEBE, ANGELINA			WELL #:	3 A	RRCID ->	218842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3864 -	3870
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19			Y	NO RPT		-0-

-----														
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS)			//CONT.//		47064 600	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.			//CONT.//		418929									
LANGFORD -B-			WELL #:		23	RRCID -> 283315		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
JONES COUNTY REGULAR (GAS)					47113 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JONES			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750									
HODO			WELL #:		1	RRCID -> 267249		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH	5370	PERF. 3970 - 4370		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			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	10			21
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
-----														
JONES & LEWIS (CADDO)					47159 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
K & W VANPELT COMPANY					448748									
CLARK, JEAN			WELL #:		1 U	RRCID -> 043556		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH	2574	PERF. N/A		
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
CLARK, JEAN			WELL #:		2	RRCID -> 043557		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH	2067	PERF. N/A		
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
JONES & LEWIS (MARBLE FALLS)					47159 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
K & W VANPELT COMPANY					448748									
CLARK, JEAN			WELL #:		1 L	RRCID -> 043558		COMPL. DATE 02/01/1968		TOTAL DEPTH	2574	PERF. N/A		
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-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE)					47222 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
S.B. STREET OPERATING, INC.					740251									
WHITTENBURG J			WELL #:		1	RRCID -> 275744		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4176 - 4188		
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-			107
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-			107
06	2280	N	2093	-0-	-187	-0-	-0-	2093	3	N	-0-			107
07	2201	N	2164	-0-	-37	-0-	-0-	2164	3	N	-0-			107
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			107
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-	-0-			N	NO RPT			107

OIL AND GAS DIVISION

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
-----												
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-			-0-
-----												
JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	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		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON JOSH		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THOMPSON, JOSH		WELL #: 5		RRCID -> 226040		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 4495		PERF. 4344 - 4369		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
-----																
JOSH THOMPSON (MISS)		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643		- 4655		
THOMPSON, JOSH 568																
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	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5010					N	-0-					-0-
-----																
JOSHUA (CONGL)		47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733		WELL #: 1		RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3589		- 3599		
HALEY-HUNTER																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WOODS		511345		WELL #: 1		RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3560		- 3572		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOWRANCE INC.		511345		WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366		- 3373		
HUNTER																
04	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
-----																
HUNTER		667700		WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591		- 3599		
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
-----																
PLACE OIL AND GAS CO.		667700		WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606		- 3212		
CARROLL, BOB																
04	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDY (CADDO) 47516 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC 614212  
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

KAY (CADDO) 47786 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN  
KLH OIL & GAS, INC. 448810  
TABER RANCH WELL #: 101 RRCID -> 100424 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 1864 - 1868

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

M	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
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

M	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
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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

M	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
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			70
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			70
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			70
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
PETEX 659782  
DELAFOSSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-			-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
07	372 N	119	-0-	-253	-0-	119	2			N	-0-			-0-
08	589 N	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990							
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		180 N	113	-0-	-67	-0-	113 2		-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		-0-
08		217 N	86	-0-	-131	-0-	86 2		-0-
*09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		-0-

KEES (ELLENBURGER)		48465 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
TRACER OPERATING, INC.		863965							
SANDERS 5-44		WELL #: 2		RRCID -> 181596		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		NO RPT	-0-

KELLY (STRAWN)		48555 777		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		659782							
COODY, J.R. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 161660		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
COODY, J.R. "A"		WELL #: 2 A		RRCID -> 282560		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			10
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		10
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		10
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		10
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		10
*09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		10

KELSAY (STRAWN)		48626 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER	
OXXN		630579							
ANCELIN, D.		WELL #: 2		RRCID -> 165967		COMPL. DATE 06/13/1984		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		-0-
05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		-0-
*07		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KESSELER (STRAWN)		49095 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516								
KESSELER		WELL #: 1		RRCID -> 102668		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144		
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KESSELER (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		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
KEVIN (ATOKA 4470)		49106 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 142620		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4500 - 4508		
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78 3	N	-0-		-0-
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3	N	-0-		-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3	N	-0-		-0-
07	93 N	5	-0-	-88	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-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		
04	150 #	112	-0-	-38	-0-	33 1	79 2	N	-0-	-0-
05	124 #	123	-0-	-1	-0-	37 1	86 2	N	-0-	-0-
06	120 #	92	-0-	-28	-0-	29 1	63 2	N	-0-	-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	34 1	81 2	N	-0-	-0-
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	29 1	65 2	N	-0-	-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	25 1	65 2	N	-0-	-0-
HALSELL "B"		WELL #: 8 B		RRCID -> 218175		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380		
04	90 #	21	-0-	-69	-0-	6 1	15 2	N	-0-	-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	3 1	9 2	N	-0-	-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	6 1	15 2	N	-0-	-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	7 1	16 2	N	-0-	-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	3 1	7 2	N	-0-	-0-
*09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	12 1	32 2	N	-0-	-0-



KIDD (STRAWN, UPPER)  
CROWN EQUIPMENT CO.  
CLARK

49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
191534

WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-				-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-				-0-

KIGHT (CONGL 3750)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
JUDITH WINSTON KIGHT "D"

49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
213703

WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KIGHT (DUFFER)  
DELTA OIL & GAS LTD.  
JUDITH WINSTON KIGHT "D"

49180 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
213703

WELL #: 2 RRCID -> 112309 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 4119 PERF. 3995 - 4095

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

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"

WELL #: 2 RRCID -> 127494 COMPL. DATE 05/16/1988 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3929 - 3939

04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	195	3	47	9	N	43	162	1		43
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	197	3	68	9	N	62				105
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	191	3	65	9	N	59				164
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	193	3	69	9	N	63	175	1		52
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	198	3	75	9	N	68				120
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	174	3	61	9	N	55				175

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)  
J-TEC PRODUCTION, LLC  
B.R.A.

49295 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
427406

WELL #: 6 RRCID -> 128115 COMPL. DATE 07/09/1988 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3685 - 3700

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

B.R.A.

WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631

04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-				-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-				-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-				-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
B.R.A.		WELL #:		1	RRCID ->	133640	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	3834 - 3840	
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
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
05	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
-----													
BRAZOS-FISH		WELL #:		1	RRCID ->	142116	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF.	3766 - 3793	
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KING-TINDALL (MISS.)		49440 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563											
TINDALL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	137606	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3590 - 3650	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TINDALL III		WELL #:		4	RRCID ->	141951	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3631	PERF.	3610 - 3626	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MULLOY, J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	217131	COMPL. DATE	01/30/1987	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	3594 - 3599	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
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	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	Y	1		1
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	Y	1		2
06	13 N	6	-0-	-7	-0-	5 2	1 9	Y	1		3
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2		Y	-0-		3
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		Y	-0-		3
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		Y	-0-		3
-----											
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137		PERF. 2366 - 2394	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
KIRK		49635 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE			
BURNS, LOUISE		111067									
BURNES, J.C.		WELL #: 3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		800281									
CARR, J.C. 499		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890	
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 3		N	-0-		-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-		-0-
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-	634 3		N	-0-		-0-
08	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3		N	-0-		-0-
09	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 3		N	-0-		-0-
-----											
KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PETEX		659782									
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498	
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		59
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		59
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		59
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-		59
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-		59
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2		N	-0-		59
-----											
SO OPERATING COMPANY		800281									
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----

KLEINER (LAKE) //CONT.// 49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 SO OPERATING COMPANY //CONT.// 800281  
 RHODES-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	240 N	37	-0-	-203	-0-	37	3	N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3	N	-0-			-0-

-----

WHITLEY, RAYMOND 920489  
 WHITLEY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 104293 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3480 - 3511

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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179	3	N	-0-			-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-			-0-
06	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-			-0-
07	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	3	N	-0-			-0-
08	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-			-0-
*09	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-

-----

KLEINER (RANGER) 49832 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEX-AM PETROLEUM CORP. 844144  
 BURGESS-MANNING WELL #: 1 RRCID -> 130221 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/12/2016

-----

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 132709 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410

04	DLQ G-10	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
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT			10
09	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

04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9	N	15	65
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	403	3	17	9	N	15	80
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	349	3	18	9	N	16	96
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	381	3	18	9	N	16	112
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	392	3	19	9	N	17	129
*09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	9	N	10	139

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.// 49888 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4057 - 4068	
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
04	720 N	669	-0-	-51	-0-	669	3	N	-0-		-0-
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		-0-
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-		-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-		-0-
*09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-		-0-
-----											
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4040 - 4100	
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3	N	-0-		-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3	N	-0-		-0-
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	3	N	-0-		-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-
09	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3	N	-0-		-0-
-----											
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4087 - 4099	
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3	N	-0-		-0-
05	868 N	850	-0-	-18	-0-	850	3	N	-0-		-0-
06	870 N	866	-0-	-4	-0-	866	3	N	-0-		-0-
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3	N	-0-		-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	N	-0-		-0-
09	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	3	N	-0-		-0-
-----											
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 265358		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 4064 - 4088	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-		-0-
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-		-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-		-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		-0-
-----											
KOKOMA, EAST (MISS)		50098 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC		697026									
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 146047		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 3248 - 3260	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KOKOMO (CANYON REEF)		50100 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STONEWALL			
FLYING W RESOURCES, LLC		274919									
MCCOY		WELL #: 2		RRCID -> 176281		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 4756		PERF. 3185 - 4677	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		-0-
*09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		-0-
-----									
KOKOMO ENERGY, INC.		474070							
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287	
04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		-0-
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		-0-
06	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2		-0-
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		-0-
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2		-0-
09	2640 X	2505	-0-	-135	-0-	2505	2		-0-
-----									
FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		54
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		54
06	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2		54
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		54
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		54
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		54
-----									
FIELDS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 286092		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3044 - 3103	
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		-0-
07	186 N	86	-0-	-100	-0-	86	2		-0-
*08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
-----									
MAUELLE		WELL #: 2		RRCID -> 286997		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 3378 PERF. 2632 - 2874	
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		-0-
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2		-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		-0-
07	465 N	78	-0-	-387	-0-	78	2		-0-
08	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	2		-0-
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		-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	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070										
W.D. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194 - 3250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			45
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-			45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08		14B2 EXT	9	-0-	9	9		9	2	N	-0-			45
09		14B2 EXT	20	-0-	20	20		20	2	N	-0-			45
-----														
MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272		
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2	N	-0-			107
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	2	N	-0-			107
06		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	2	N	-0-			107
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	2	N	-0-			107
08		603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	2	N	-0-			107
*09		598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	2	N	-0-			107
-----														
CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356		
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	2	N	-0-			53
05		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1912	2	N	-0-			53
06		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2	N	-0-			53
07		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383	2	N	-0-			53
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	2	N	-0-			53
*09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1483	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		
04		90 N	72	-0-	-18	-0-		72	2	N	-0-			-0-
05		62 N	57	-0-	-5	-0-		57	2	N	-0-			-0-
06		60 N	46	-0-	-14	-0-		46	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852		
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2	N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2	N	-0-			-0-
06		60 N	43	-0-	-17	-0-		43	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2	N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867		
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-			-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2	N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2	N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761							
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
CXL ENERGY LLC		195770									
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KROOKED RIVER (CADDO)		50329 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON				
STOVALL OPERATING CO.		824339									
HENDRICK T-21 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF. 4596 - 4605
04	330 N	147	-0-	-183	-0-	147	2	N	-0-		72
05	248 N	157	-0-	-91	-0-	157	2	N	-0-		72
06	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2	N	-0-		72
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-		72
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2	N	-0-		72
09	150 N	34	-0-	-116	-0-	34	2	N	-0-		72
-----											
KUZELL (CONGLOMERATE)		50450 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP		302592									
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156018	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5475	PERF. 5103 - 5115
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
07	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2	N	-0-		-0-
08	372 N	266	-0-	-106	-0-	266	2	N	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-



KUZELL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		50450 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN				630579											
KIRKLAND				WELL #:	1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344 - 5433		
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
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-				-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-
*07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
GRAVES, ROBERT L				WELL #:	1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5194 - 5204		
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
*07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KWAN-MOR (LAKE SAND)				50452 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
QUAIL OPERATING, INC.				684501											
KWAN-MOR				WELL #:		RRCID ->	123904	COMPL. DATE	04/01/1987	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	4376 - 4381		
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
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				17
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 #:	1 C	RRCID ->	084681	COMPL. DATE	03/02/1979	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4280 - 4328		
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-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
JOHNSTON UNIT				WELL #:	2 C	RRCID ->	086603	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4452 - 4467		
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-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-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		
04		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-				59
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-				59
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				59
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				59
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT				59

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146656	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5207	PERF.	4608	-	4618
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	402 1	589 3	Y	-0-			-0-	
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	289 1	569 3	Y	-0-			-0-	
06	990 N	830	-0-	-160	-0-	294 1	536 3	Y	-0-			-0-	
07	1023 N	779	-0-	-244	-0-	289 1	490 3	Y	-0-			-0-	
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	355 1	556 3	Y	-0-			-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			-0-	

L.C. CLEVINGER (RANGER)				50481 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.				274964									
LORD, JESSIE		WELL #:		1	RRCID -> 247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720	-	3724
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	
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-	
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-			-0-	
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-			-0-	
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-	
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-	
*09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-	

LOWRANCE INC.				511345									
EMFINGER, B. "A"		WELL #:		1	RRCID -> 117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3720	-	3724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-	
05	248 N	54	-0-	-194	-0-	54 3		N	-0-			-0-	
06	270 N	59	-0-	-211	-0-	59 3		N	-0-			-0-	
07	279 N	56	-0-	-223	-0-	56 3		N	-0-			-0-	
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			-0-	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3		N	-0-			-0-	

EMFINGER, B.		WELL #:		1	RRCID -> 223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730	-	3732
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	
04	3420	3042	-0-	-378	-0-	3028 3	14 9	N	13			27	
05	3521 R	3521	-0-	-0-	-0-	3517 3	4 9	N	4			31	
06	3428	3428	-0-	-0-	-0-	3421 3	7 9	N	6			37	
07	3255 #	2115	-0-	-1140	-0-	2109 3	6 9	N	5			42	
08	3587	3587	-0-	-0-	-0-	3583 3	4 9	N	4			46	
*09	3422	3422	-0-	-0-	-0-	3419 3	3 9	N	3			49	

L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.				274964									
LORD, JESSIE		WELL #:		3	RRCID -> 094253	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	3833	PERF.	2024	-	2028
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	
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			-0-	
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			-0-	
06	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	1499 2		N	-0-			-0-	
07	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1574 2		N	-0-			-0-	
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			-0-	
09	1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1127 2		N	-0-			-0-	

L. G. COOK (MISS.)				50500 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHACKELFORD			
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #:		1	RRCID -> 167313	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	5030	PERF.	4926	-	4942
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	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-	
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-	
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-	
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-	

L. G. COOK (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-8		//CONT.//	50500 250 881442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1D		RRCID -> 157602	COMPL. DATE 12/21/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4960	-	5016				
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.			50504 500 146225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-				35
		WELL #: 1		RRCID -> 119863	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 2348	-	2376				
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-				35
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-				35
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	5	7		30
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-				30
*09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-				30

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"			50515 500 659782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-				7
		WELL #: 5		RRCID -> 151225	COMPL. DATE 07/31/1994	TOTAL DEPTH 4370	PERF. 4200	-	4216				
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-				7
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-				7
07	93 N	28	-0-	-65	-0-	28 2		N	-0-				7
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-				7
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-				7

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER			50606 400 504707	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN							
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 110024	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 964	PERF. 911	-	936				
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LACASA (MARBLE FALLS) BURTON SERVICES, INC. HERRINGTON			51170 500 112251	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
04	360 N	145	-0-	-215	-0-	145 2		N	-0-				19
		WELL #: 1		RRCID -> 110729	COMPL. DATE 05/18/1984	TOTAL DEPTH 3922	PERF. 3800	-	3810				
05	248 N	139	-0-	-109	-0-	139 2		N	-0-				19
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-				19
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		N	-0-				19
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-				19
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-				19

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE, J. R.		188579		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

REACH OIL		695802		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WHITE, ODIS		188579		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	150	-0-	150	200	150	2		N	-0-			-0-
*09	473	273	-0-	-200	-0-	273	2		N	-0-			-0-

  

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
NEWTON		188579		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280					
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-

  

LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CREEK ENERGY, INC. HOOD, BUFORD		188579		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION BROWN, LEAH		022922		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737					
04	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
05	341 #	126	-0-	-215	-0-	126	2		N	-0-			-0-
06	330 #	203	-0-	-127	-0-	203	2		N	-0-			-0-
07	341 #	200	-0-	-141	-0-	200	2		N	-0-			-0-
08	310 #	30	-0-	-280	-0-	30	2		N	-0-			-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

  

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
WINDOW OPERATING CO., THE HEMPHILL 83		931621		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2519 - 2525					
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922										
WILLIAMSON, J.		WELL #: 4		RRCID -> 115818		COMPL. DATE 02/04/1985		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3393 - 3398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 #	269	-0-	-31	-0-	269 2		N	-0-			10
05	279 #	199	-0-	-80	-0-	199 2		N	-0-			10
06	240 #	189	-0-	-51	-0-	189 2		N	-0-			10
07	279 #	197	-0-	-82	-0-	197 2		N	-0-			10
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			10
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			10
-----												
WILLIAMSON, J.		WELL #: 1A		RRCID -> 123765		COMPL. DATE 03/27/1987		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3369 - 3373		
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
08	14B2 EXT	416	-0-	416	416	416 2		N	-0-			115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	416			N	NO RPT			115
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1D		RRCID -> 123879		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3542 - 3570
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TINDALL II		WELL #: 3		RRCID -> 124407		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3543 - 3566		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TINDALL SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 124629		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 3799		PERF. 3522 - 3544		
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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		
04	210 #	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-			-0-
05	217 #	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			-0-
06	210 #	201	-0-	-9	-0-	201 2		N	-0-			-0-
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
08	217 #	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			-0-
09	210 #	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563							
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF. 3576 - 3610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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
04	11 #	6	-0-	-5	-0-	6 2		N	-0-		8
05	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-		8
06	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		8
07	10 #	7	-0-	-3	-0-	7 2		N	-0-		8
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		8
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2		N	-0-		8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3574 - 36600
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		WELL #:		112682	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3012 - 3020
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC		WELL #:		216724	RRCID ->	111951	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3420 - 3430
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
MCCORD, W.H.		WELL #:		1		RRCID -> 126768		COMPL. DATE 01/09/1988		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3546 - 3602			
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
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-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
MEAZELL CASEY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 066857		COMPL. DATE 06/03/1976		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3511 - 0			
04		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
08		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
-----															
MEAZELL, CASEY "D"		WELL #:		1		RRCID -> 077368		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3450 - 3458			
04		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			24
05		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			24
06		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			24
07		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			24
08		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			24
*09		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			24
-----															
MEAZELL "H"		WELL #:		1		RRCID -> 121025		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3532 - 3540			
04		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
05		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
08		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
*09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
-----															
MAZELL "F"		WELL #:		1		RRCID -> 250168		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3556 - 3559			
04		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	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			
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-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B	CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING				427405									
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		720 #	625	-0-	-95	-0-	625	2	N	-0-			-0-
05		682 #	624	-0-	-58	-0-	624	2	N	-0-			-0-
06		690 #	599	-0-	-91	-0-	599	2	N	-0-			-0-
07		713 #	630	-0-	-83	-0-	630	2	N	-0-			-0-
08		713 #	556	-0-	-157	-0-	556	2	N	-0-			-0-
*09		661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162									
FREYSCHLAG				WELL #:	1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415
04	T. A.		2	-0-	2	17	2	3	Y	-0-			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-			15
06	T. A.		8	-0-	8	25	8	3	Y	-0-			15
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	25			Y	NO RPT			15
08	T. A.		13	-0-	13	38	13	3	Y	-0-			15
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	38			Y	NO RPT			15

FREYSCHLAG				WELL #:	2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446
04	T. A.		2	-0-	2	23	2	3	Y	-0-			13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-			13
06	T. A.		11	-0-	11	34	11	3	Y	-0-			13
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	34			Y	NO RPT			13
08	T. A.		15	-0-	15	49	15	3	Y	-0-			13
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	49			Y	NO RPT			13

CLABORN				WELL #:	1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

GANN				WELL #:	3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620
04	30 #		1	-0-	-29	-0-	1	3	Y	-0-			20
05	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			20
06	60 #		-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			20
07	4 #	NO RPT		-0-	-4	-0-			Y	NO RPT			20
*08	25 R		25	-0-	-0-	-0-	25	3	Y	-0-			20
09	1 #	NO RPT		-0-	-1	-0-			Y	NO RPT			20

GANN				WELL #:	1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640
04	11 #		-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 #		-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	3 #	NO RPT		-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-
*08	9 R		9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630	
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
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			11
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			11
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			11
07	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			11
*08	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-			11
09	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	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	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	
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				Y	-0-			12
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			12
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			12
07	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				Y	NO RPT			12
*08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			12
09	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	
04	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			88
05	651 #	701	-0-	50	-0-	701	3		N	-0-			88
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			88
07	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			88
*08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			88
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			88
-----													
TEXOKAN OPERATING, INC.		850446		WELL #:	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:	2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3425 - 3063
04	360 #	94	-0-	-266	-0-	94	3		N	-0-			50
05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			50
06	330 #	258	-0-	-72	-0-	258	3		N	-0-			50
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			50
08	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			50
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			50

OIL AND GAS DIVISION

-----												
LAKE LEON (DUFFER) //CONT.// 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
KIMBRELL WELL #: 3 RRCID -> 114544 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3520 - 3550												
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
-----												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
-----												
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964												
KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 122639 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580												
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
-----												
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												
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
-----												
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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												
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	151	-0-	151	151		151	2	N		-0-
03	T. A.		190	-0-	190	341		190	2	N		-0-
04	14B	DENY	185	-0-	185	526		185	2	N		-0-
05	14B2	EXT	198	-0-	198	724		198	2	N		-0-
06	14B2	EXT	174	-0-	174	898		174	2	N		-0-
07	14B2	EXT	199	-0-	199	1097		199	2	N		-0-
08	14B2	EXT	202	-0-	202	1299		202	2	N		-0-
09	14B2	EXT	193	-0-	193	1492		193	2	N		-0-
-----												
MOORE, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 076592 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
*02			815	815	-0-	-0-		815	2	N		-0-
*03			945	945	-0-	-0-		945	2	N		-0-
*04			948 N	948	-0-	-0-		948	2	N		-0-
*05			1006 N	1006	-0-	-0-		1006	2	N		-0-
*06			934 N	934	-0-	-0-		934	2	N		-0-
*07			1028 N	1028	-0-	-0-		1028	2	N		-0-
*08			1024 N	1024	-0-	-0-		1024	2	N		-0-
*09			1010 N	1010	-0-	-0-		1010	2	N		-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		304	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
*03		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-			-0-
04		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2	N	-0-			-0-
*05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			-0-
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
*07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			-0-
*08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-			-0-
*09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-			-0-
-----												
MASON, VERNELL WELL #: 1 L RRCID -> 080211 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4201 - 4206												
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-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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												
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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												
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
STERLING OIL AND GAS 818896												
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//																
UPHAM OIL & GAS COMPANY										51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
KOONCE										878925						
WELL #: 1										RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199 - 4251			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)																
RHYNE, J.V.										51501 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
YATES, J. J.										706379						
WELL #: 1										RRCID -> 077968	COMPL. DATE 07/25/1978	TOTAL DEPTH 4955	PERF. 4332 - 4339			
*02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

LAKE MINERAL WELLS (4526 ATOKA)																
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										51501 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
ELSIE SIMS HILL										197689						
WELL #: 1										RRCID -> 095002	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4591 - 4594			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V.																
HOWARD, SARAH JANE										706379						
WELL #: 2 T										RRCID -> 083399	COMPL. DATE 04/16/1979	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4531 - 4540			
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)																
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC										51505 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
LANGSTON										684645						
WELL #: 1										RRCID -> 112563	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 2989	PERF. 1797 - 1807			
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.		112251		WELL #: 2		RRCID -> 282550		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2918 - 2962		
HARRIS, ROY L.														
M	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
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

  

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2874 - 2936		
LANGFORD ET AL "B"														
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-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-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2918 - 2926				
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008		PERF. N/A				
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-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

SQUYRES OIL CO., INC.		810818		WELL #: 4		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2896 - 2900		
LANGFORD "C"														
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

  

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)		51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN						
KATSCO ENERGY, INC.		451645		WELL #: 1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 5081 - 5167		
HARRIS, B.K. "T"														
04	2700 X	2039	-0-	-661	-0-	2039	3			N	-0-			160
05	2790 X	1576	-0-	-1214	-0-	1576	3			N	-0-			160
06	2700 X	2595	-0-	-105	-0-	2595	3			N	-0-			160
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-			160
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-			160
09	2610 N	2354	-0-	-256	-0-	2354	3			N	-0-			160

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.) //CONT.// 51592 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN  
 KATSCO ENERGY, INC. //CONT.// 451645  
 HARRIS, B.K. "T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OXXN 630579  
 REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

04	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2		N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	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

04	1284 N	1284	-0-	-0-		-0-	1284	2		N	-0-					-0-
05	1354 N	1354	-0-	-0-		-0-	1354	2		N	-0-					-0-
06	1314 N	1314	-0-	-0-		-0-	1314	2		N	-0-					-0-
07	1333 N	1271	-0-	-62		-0-	1271	2		N	-0-					-0-
08	1364 N	1327	-0-	-37		-0-	1327	2		N	-0-					-0-
09	1320 N	1281	-0-	-39		-0-	1281	2		N	-0-					-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

04	450 N	71	-0-	-379		-0-	71	2		N	-0-					-0-
05	443 N	443	-0-	-0-		-0-	443	2		N	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-		-0-	479	2		N	-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-		-0-	517	2		N	-0-					-0-
08	517 N	517	-0-	-0-		-0-	517	2		N	-0-					-0-
09	480 N	461	-0-	-19		-0-	461	2		N	-0-					-0-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

04	5100 X	5089	-0-	-11		-0-	5075	2	14	9	N	13				125
05	5257 X	5257	-0-	-0-		-0-	5239	2	18	9	N	16				141
06	5100 X	5031	-0-	-69		-0-	5020	2	11	9	N	10				151
07	5270 X	5220	-0-	-50		-0-	5191	2	29	9	N	26				177
08	5270 X	5216	-0-	-54		-0-	5181	2	35	9	N	32				209
09	5100 X	5084	-0-	-16		-0-	5052	2	32	9	N	29	177	1		61

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
05		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-	
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	86			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
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-		47	
05		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2	N	-0-		47	
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-		47	
07		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	N	-0-		47	
08		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2	N	-0-		47	
*09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-		47	

ROBBINS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3945 - 3951
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-	
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
*09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	

BROWN-MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3969 - 3973
04		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-		-0-	
05		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-		-0-	
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-		-0-	
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2	N	-0-		-0-	
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-	
*09		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-		-0-	

FROST HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	4024 - 4066
04		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		-0-	
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		-0-	
07		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2	N	-0-		-0-	
08		527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
09		510 N	459	-0-	-51	-0-	459	2	N	-0-		-0-	

LAKEWOOD (CADD)				51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY				800281									
ALEXANDER				WELL #:	1	RRCID ->	118789	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2372 - 2434
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-	
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-	
07		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
08		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-		-0-	
09		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-	

LAKESWOOD (CADDO)		//CONT.//	51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
T-SQUARE PETROLEUM CO. STANDLEY			833912										
		WELL #:	1	RRCID -> 106963	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2364 - 2474					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

3 S PRODUCTION, INC. CLARK			953796	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322 - 2438					
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	257 3	3 9	N	3			74
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	279 3	3 9	N	3			77
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316 3	1 9	N	1			78
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341 3	2 9	N	2			80
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344 3	3 9	N	3			83
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	316 3	2 9	N	2			85

  

LAMKIN (RANGER)			51756 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND							
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C HAILEY D			060138										
		WELL #:	1	RRCID -> 279779	COMPL. DATE 01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 2954 - 3058					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

  

LANEY (STRAWN)			51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-			716380										
		WELL #:	1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594 - 2596					
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

LANEY, NE (STRAWN 2700)			51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN			526294										
		WELL #:	1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	PERF. N/A					
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



LANGFORD (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. FISHBACK		51926 300 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 102161		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3952 - 3958								
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
LANGFORD, P.C.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044								
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-					-0-
*09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-					-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK -1-		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 203030		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3977 - 4025								
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2		N	-0-					-0-
06	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-					-0-
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2		N	-0-					-0-
08	3782	X	3628	-0-	-154	-0-	3628	2		N	-0-					-0-
09	4230	X	2781	-0-	-1449	-0-	2781	2		N	-0-					-0-
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0								
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-
LANGFORD "A"		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985								
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2		N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT					-0-
LANGFORD (RANGER) PARKS, RHONE INC. LONG, J. B.		51926 600 641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734								
04	3113	R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2		N	-0-					-0-
05	3286		3194	-0-	-92	-0-	3194	2		N	-0-					-0-
06	3180		3114	-0-	-66	-0-	3114	2		N	-0-					-0-
07	3286		3211	-0-	-75	-0-	3211	2		N	-0-					-0-
08	3234	R	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2		N	-0-					-0-
09	3120	#	NO RPT	-0-	-3120	-0-				N	NO RPT					-0-



LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
RICHARDS J. H.		WELL #:		1	RRCID -> 060169	COMPL. DATE 09/21/1974	TOTAL DEPTH 2370	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID -> 075168	COMPL. DATE 12/31/1976	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2485			N	-0-			-0-
-----												
NELSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092763	COMPL. DATE 01/12/1980	TOTAL DEPTH 1964	PERF. 1799 - 1810				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BODIFORD		WELL #:		1	RRCID -> 092994	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2027 - 2039				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOSIER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 092995	COMPL. DATE 02/14/1981	TOTAL DEPTH 2004	PERF. 1813 - 1870				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID -> 100427	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1923 - 1990				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
-----												
PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 113532	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1815 - 1890				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

LAZY BEND (STRAWN 1950)				52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

KERBY-CALAHAN				WELL #:	1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

KERBY-BROCK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040		
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

NELL-RACHEL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	889				N	-0-			-0-

  

LEA ANNE (CADD0)				52642 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880										
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID ->	044509	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3937 - 4568			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEDBETTER, (MARBLE FALLS)		52829 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH		
LEDBETTER, JERRY D. CO.		493712		RRCID -> 104853		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855		
LEDBETTER		WELL #: 1		RRCID -> 104853		COMPL. DATE 02/11/1983		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3756 - 3855		
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
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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		RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
MING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 017861		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
06	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
*09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-		-0-
MING HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2	N	-0-		-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
*09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	N	-0-		-0-
LEDBETTER (RANGER)		52829 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
LOWRANCE INC.		511345		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792		
HARRELL, C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 083577		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792		
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 3	Y	-0-		9
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3	Y	-0-		9
06	1020 N	705	-0-	-315	-0-	705 3	Y	-0-		9
07	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 3	Y	-0-		9
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	Y	-0-		9
*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	Y	-0-		9
HARRELL		WELL #: 6		RRCID -> 094666		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708		
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	Y	-0-		9
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	Y	-0-		9
06	510 N	36	-0-	-474	-0-	36 3	Y	-0-		9
07	558 N	412	-0-	-146	-0-	412 3	Y	-0-		9
08	496 N	484	-0-	-12	-0-	484 3	Y	-0-		9
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-		9

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345							
HARRELL		WELL #:		5	RRCID ->	106874	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	3781	PERF. 3701 - 3717
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
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			38
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			38
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-			38
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			38
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3	N	-0-			38
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 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
04	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			98

LEE RAY (BOND)				52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
COMPTON, C. H., -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	017876	COMPL. DATE	07/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3740 - 3780
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-			-0-
07	310 N	217	-0-	-93	-0-	217 2	N	-0-			-0-
08	341 N	283	-0-	-58	-0-	283 2	N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: EASTLAND			
BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	115322	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3570 - 3582
04	1590 N	1017	-0-	-573	-0-	1017 3	N	-0-			-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-			-0-
06	1770 N	1286	-0-	-484	-0-	1286 3	N	-0-			-0-
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3	N	-0-			-0-
08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3560 - 3570
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3630 - 3640
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			55

LEE RAY (BOND) //CONT.// 52900 071 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (CADD0) 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	956	-0-	-334	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194  
 RAY, LEE WELL #: 2 RRCID -> 172026 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3540 - 3543

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

RAY, LEE WELL #: 1R RRCID -> 284395 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 3294 - 3300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4680	X	3510	-0-	-1170	-0-	-0-	3467	2	43	9	N	39	172	1			59
05	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	-0-	3544	2	39	9	N	35					94
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	-0-	4669	2	43	9	N	39					133
07	3627	X	1594	-0-	-2033	-0-	-0-	1584	2	10	9	N	9					142
08	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	-0-	3350	2	41	9	N	37					179
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-	-0-					N	NO RPT					179

LEE RAY (DUFFER LIME) 52900 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 WARD, E. J. WELL #: 5 RRCID -> 017919 COMPL. DATE 06/30/1943 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	-0-	22	2	26	9	N	24					170
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	-0-	15	2	9	9	N	8					178
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					178
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	2			N	-0-					178
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	4	9	N	4	160	1			22
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 120512 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	-0-	52	2			N	-0-					70
05	217	N	48	-0-	-169	-0-	-0-	48	2			N	-0-					70
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41	2			N	-0-					70
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					70
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
HEROD, BILL				379925									
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2A	RRCID ->	017912	COMPL. DATE	10/03/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3757 -	3774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05		124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	N	-0-			-0-
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
*08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3	RRCID ->	061228	COMPL. DATE	02/25/1975	TOTAL DEPTH	4056	PERF.	N/A	
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2	N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1	RRCID ->	076832	COMPL. DATE	05/21/1978	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A	
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
*07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-			-0-
08		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	085310	COMPL. DATE	10/27/1979	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3781 -	3834
04		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-			-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2	N	-0-			-0-
*08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 -	3773
04		540 N	428	-0-	-112	-0-	428	2	N	-0-			93
05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			93
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			93
*07		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			93
*08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2	N	-0-			93
09		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			93
-----													
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3810 -	3820
HART ESTATE				559355									
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3	N	-0-			-0-
05		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
07		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3	N	-0-			-0-
08		186 N	15	-0-	-171	-0-	15	3	N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-



LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
GROVES, W. H.				WELL #: 12	RRCID -> 017916	COMPL. DATE 11/02/1947	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3804	- 3820			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		180 N	180	-0-	-0-	174 2	6 9	N	5		40	
05		359 N	359	-0-	-0-	351 2	8 9	N	7		47	
06		438 N	438	-0-	-0-	421 2	17 9	N	15		62	
07		765 N	765	-0-	-0-	730 2	35 9	N	32		94	
08		654 N	654	-0-	-0-	648 2	6 9	N	5		99	
*09		671 N	671	-0-	-0-	651 2	20 9	N	18		117	

WARD, E. J.				WELL #: 7	RRCID -> 017920	COMPL. DATE 02/25/1955	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3650	- 3672			
04		4207 X	4207	-0-	-0-	4207 2		N	-0-		-0-	
05		4455 X	4455	-0-	-0-	4455 2		N	-0-		-0-	
06		3820 X	3820	-0-	-0-	3820 2		N	-0-		-0-	
07		5496 X	5496	-0-	-0-	5496 2		N	-0-		-0-	
08		5186 X	5186	-0-	-0-	5186 2		N	-0-		-0-	
*09		5891 X	5891	-0-	-0-	5891 2		N	-0-		-0-	

GROVES, W H				WELL #: 6	RRCID -> 083764	COMPL. DATE 07/04/1947	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3924	- 3934			
04		2740 N	2740	-0-	-0-	2728 2	12 9	N	11		62	
05		2596 N	2596	-0-	-0-	2582 2	14 9	N	13		75	
06		2561 N	2561	-0-	-0-	2546 2	15 9	N	14	4 1	85	
07		2822 N	2822	-0-	-0-	2822 2		N	-0-		85	
08		2583 N	2583	-0-	-0-	2583 2		N	-0-		85	
*09		2523 N	2523	-0-	-0-	2487 2	36 9	N	33		118	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
SMITH-EEC #1				WELL #: 1	RRCID -> 087986	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH 3874	PERF. 3775	- 3781			
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST, R. L. BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 123048	COMPL. DATE 11/29/1986	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3770	- 3790			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SMITH-EEC #2				WELL #: 2	RRCID -> 123705	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3774	- 3782			
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 087981	COMPL. DATE 03/25/1980	TOTAL DEPTH 3939	PERF. 3716	- 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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PHILLIPS-CHESLEY				WELL #: 1	RRCID -> 114906	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 3888	- 3894	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WHITE "II"				WELL #: 2A	RRCID -> 113129	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3742	- 3762	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LEE RAY (LAKE)				52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION				022922						
MCLELLAND, C. M.				WELL #: 3	RRCID -> 017891	COMPL. DATE 06/20/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3692	- 3728	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		-0-
09	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HAMILTON, DAN -B-				WELL #: 1B	RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A		
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 2	N	-0-		94
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2	N	-0-		94
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		94
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		94
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		94
09	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		94

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922									
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3603 - 3697			
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
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2	N	-0-		26
05	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	2	N	-0-		26
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		26
07	310 N	152	-0-	-158	-0-	152	2	N	-0-		26
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		26
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		26
-----											
DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3654 - 3712			
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		30
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		30
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		30
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2	N	-0-		30
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-		30
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		30
-----											
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3672 - 3682			
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		43
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		43
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		43
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		43
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		43
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		43
-----											
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3617 - 3626	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
-----											
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 017900		COMPL. DATE 03/15/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 1		RRCID -> 122421		COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3454 - 3496	
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	492	2	9 9	N	8	76
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7 9	N	6	82
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	437	2	10 9	N	9	91
07	465 N	335	-0-	-130	-0-	335	2		N	-0-	91
08	465 N	240	-0-	-225	-0-	240	2		N	-0-	91
09	450 N	131	-0-	-319	-0-	131	2		N	-0-	91

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782													
HOLLAND, K. D.		WELL #:		2		RRCID -> 017889		COMPL. DATE 02/19/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3350							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-		
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-				-0-		
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				-0-		
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	-0-	689	2		N	-0-				-0-		
08	744 N	679	-0-	-65	-0-	-0-	679	2		N	-0-				-0-		
09	720 N	503	-0-	-217	-0-	-0-	503	2		N	-0-				-0-		
-----																	
GROVES, W. H.		WELL #:		13		RRCID -> 175141		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 4096		PERF. 3542 - 3616					
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				100		
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-				100		
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-				100		
07	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	1878	2		N	-0-				100		
08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				100		
*09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-				100		
-----																	
GROVES, W. H.		WELL #:		15		RRCID -> 178564		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 4188		PERF. 3884 - 3895					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				19		
-----																	
GROVE, W H		WELL #:		14		RRCID -> 208956		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 4097		PERF. 3562 - 3888					
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-				-0-		
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-				-0-		
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-		
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-				-0-		
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-		
*09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-				-0-		
-----																	
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #:		3		RRCID -> 118682		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4003		PERF. 3444 - 3450			
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-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
-----																	
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		WELL #:		2		RRCID -> 017881		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3918		PERF. 3364 - 3383	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-	159	1		40		
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1			41		
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	61	3	55	9	Y	50			91		
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	34	3	10	9	Y	9			100		
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	3	3	9	9	Y	8			108		
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	27	3	8	9	Y	7			115		

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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
LEE RAY (MISS.)		52900 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3740 - 3750
BROOKS, N.A.												
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
07	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2		N	-0-		-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
HITTSON -B-		022922		WELL #: 1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3704 - 3724
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-		-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-		-0-
-----												
LEE RAY (RANGER)		52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION		022922		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639
WRIGHT, W.B.												
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		67
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		67
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		67
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		67
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		67
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT		67
-----												
WRIGHT, W.B.		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WRIGHT, W.B.		022922		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WRIGHT, W.B.		52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WRIGHT, W.B.		022922		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WARD, E. J.		52900 781		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WARD, E. J.		022922		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		171
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	15	2	11 9	N	10	156 1	25
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		25
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		25
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		25
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		25

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	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
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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		
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND								
HITTSOON -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635		
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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		
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-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042		
04	1020	N	872	-0-	-148	-0-	872	2			N	-0-			-0-
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	2			N	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
07	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	2			N	-0-			-0-
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150		
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-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) //CONT.// 52900 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194  
 HENRY, S. M. WELL #: 3 RRCID -> 017872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095

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
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
*08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) 52902 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 WRIGHT, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120338 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE) 53145 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON  
 ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC. 035060  
 NASH WELL #: 3 RRCID -> 080556 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 710 PERF. 671 - 674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARD (DUFFER) 53275 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 STRIEGLER WELL #: 1 RRCID -> 110263 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3995 - 4001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-			-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-			-0-

FAMBRO CC WELL #: 2 RRCID -> 163660 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3884 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
07	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2	N	-0-			-0-
08	372 N	243	-0-	-129	-0-	243	2	N	-0-			-0-
09	390 N	38	-0-	-352	-0-	38	2	N	-0-			-0-

LESIKAR (ATOKA) 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225  
 LESIKAR, WM. WELL #: B 1 RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	916	-0-	916	916	916	2	N	-0-			42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	916			N	NO RPT			42

LETHCOE (CONGL.)		53395 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
AMEN OIL LLC		016944														
DYE, JIMMY "24"		WELL #: 1		RRCID -> 241642		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114								
M	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WHITE "29" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846								
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-					23
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-					23
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-					23
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-					23
08	1054	N	983	-0-	-71	-0-	983	2		N	-0-					23
09	1020	N	941	-0-	-79	-0-	941	2		N	-0-					23

TOMLIN "2022" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923								
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-	2	5			69
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-					69
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-					69
07	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	2		N	-0-					69
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			N	-0-					69
09	810	N	549	-0-	-261	-0-	549	2		N	-0-					69

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236882		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864								
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	N	1				53
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	892	2	25	9	N	23				76
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-				76
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-				76
08	930	N	221	-0-	-709	-0-	221	2			N	-0-				76
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-				N	-0-				76

TRAMMELL "30"		WELL #: 1		RRCID -> 244396		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912								
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					49
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			N	-0-					49
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					49

KELSO "9" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245688		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3882 - 3894								
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
07	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2		N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2		N	-0-					-0-



LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880	
M	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
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		71
05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		71
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		71
07		279 N	116	-0-	-163	-0-	116 2		N	-0-		71
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	246 2	7 9	N	6		77
*09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		77
-----												
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881	
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
07		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		28
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		28
*09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		28
-----												
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891	
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944	
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944	
04		270 N	209	-0-	-61	-0-	209 2		N	-0-		-0-
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
*08		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
*09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
-----												
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 3940 - 3964	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		44
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		44
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		44
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		44
*08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		44
*09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		44
-----												
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980	
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
05		248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2		N	-0-		-0-
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		-0-
07		217 N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-		-0-
*08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-
*09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615									
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238040	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 4124	PERF. 3890	- 3908			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 241451	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 4175	PERF. 3952	- 3974			
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
BOX "2021"		WELL #: 1		RRCID -> 242066	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 4102	PERF. 3870	- 3880			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
DOUGLAS "3399"		WELL #: 2		RRCID -> 259812	COMPL. DATE 03/17/2011	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3916	- 3924			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			27
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			27
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			27
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			27
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			27
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			27
LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494									
GRISWOLD, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 084202	COMPL. DATE 11/15/1977	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3340	- 3374			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 CALLOWAY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 084174 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2		N	-0-		-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 2		N	-0-		-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2		N	-0-		-0-
08	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2		N	-0-		-0-
09	300 N	259	-0-	-41	-0-	259 2		N	-0-		-0-

HAMMOND, E.R. WELL #: 1 RRCID -> 084175 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470

04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		-0-

YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 084176 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627

04	660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2		N	-0-		-0-
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642 2		N	-0-		-0-
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	660 2		N	-0-		-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-
*09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-

HAMMOND, E R WELL #: 2 RRCID -> 084177 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3487 - 3502

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC. 383200  
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 103829 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618

04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-		15
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-		15
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-		15
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-		15
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2		N	-0-		15
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		N	-0-		15

MIZE, R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		3
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//	383200							
MIZE, R.B. "J"		WELL #:	1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3678 - 3706
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
IPR ENERGY PARTNERS, LLC			425820							
MAYBERRY, L. H.		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509
04	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
-----										
MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 3494 - 3522
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-		-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-		-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-
-----										
MOODY-CRAWFORD		WELL #:	2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3532 - 3550
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
-----										
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
04	1200 N	1188	-0-	-12	-0-	109 1	1079 2	N	-0-	93
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	137 1	1084 2	N	-0-	93
06	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	115 1	1067 2	N	-0-	93
07	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	129 1	1092 2	N	-0-	93
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	119 1	1100 2	N	-0-	93
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889												
I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535												
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
04		180 N	42	-0-	-138	-0-	4 1	38 2	N	-0-		-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	4 1	32 2	N	-0-		-0-
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 2	N	-0-		-0-
07		57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	N	-0-		-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PENDRAGON OIL CO. 651162												
PIERCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 103824 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 3348 - 3356												
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
QUARLES B WELL #: 1 RRCID -> 085124 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3578 - 3758												
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223												
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
BOSTIC, BOSTIC & HUNT WELL #: 1 RRCID -> 084760 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940												
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		-0-
05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
06		630 N	529	-0-	-101	-0-	529 3		N	-0-		-0-
07		651 N	618	-0-	-33	-0-	618 3		N	-0-		-0-
08		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-		-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LIL AUDREY (COMYN) 53565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316												
WESTERMAN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 105182 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640												
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIL AUDREY (COMYN) XTA RESOURCES LLC HEARN-SMITH		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN					
				945943											
		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 -	3388		
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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 -	3379		
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LILLY BELL (CADD0) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE "A"		53580 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		333935											
		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 -	3348
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	53 1	1190 3	N	30	53 1			-0-
						33 9							
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	61 1	1361 3	N	22	22 1			-0-
						24 9							
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	72 1	1334 3	N	22	22 1			-0-
						24 9							
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	66 1	1377 3	N	-0-				-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	81 1	1424 3	N	27	27 1			-0-
						30 9							
*09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	69 1	1244 3	N	26	26 1			-0-
						29 9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 12		53580 300		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		333935											
		WELL #:		7	RRCID ->	175215	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4000 -	4020
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	18 1	397 3	N	7	9 1			-0-
						8 9							
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	N	7	7 1			-0-
						8 9							
06	270 N	170	-0-	-100	-0-	8 1	154 3	N	7	7 1			-0-
						8 9							
07	403 N	167	-0-	-236	-0-	8 1	159 3	N	-0-				-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	184 3	N	3	3 1			-0-
						3 9							
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	13 1	243 3	N	3	3 1			-0-
						3 9							

COUNTY LINE 11		WELL #:		A 9	RRCID ->	181148	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3996 -	4014
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	3 1	65 3	N	5	8 1			-0-
						6 9							
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	152 3	N	3	3 1			-0-
						3 9							
06	240 N	181	-0-	-59	-0-	9 1	168 3	N	4	4 1			-0-
						4 9							
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	N	-0-				-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	N	3	3 1			-0-
						3 9							
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	9 1	158 3	N	3	3 1			-0-
						3 9							









LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 20		ASSOCIATED RRCID -> 184811		CAPACITY COMPL. DATE 05/30/2001			CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	14	1	314	3	N	4	9 1	3
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	4	9	424	3	N	3	5 1	1
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	19	1	435	3	N	6	5 1	2
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	3	9	449	3	N	-0-	9 1	2
08	434 N	361	-0-	-73	-0-	23	1	332	3	N	9	9 1	2
09	480 N	302	-0-	-178	-0-	7	9	280	3	N	6	6 1	2
-----													
COUNTY LINE 11		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078				
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	4	8 1	3
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	4	9	300	3	N	4	4 1	3
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	13	1	150	3	N	4	4 1	3
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	8	1	155	3	N	-0-	3 1	3
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	4	9	127	3	N	3	3 1	3
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	7	1	119	3	N	2	2 1	3
-----													
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020				
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	4	9 1	1
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	4	9	253	3	N	4	4 1	1
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	11	1	216	3	N	4	4 1	1
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	4	9	223	3	N	-0-	1	1
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	11	1	237	3	N	4	4 1	1
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	4	4 1	1
-----													
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024				
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	5	1	122	3	N	2	5 1	1
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	9	146	3	N	2	2 1	1
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	133	3	N	2	2 1	1
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	2	9	140	3	N	-0-	1	1
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	3	1	129	3	N	2	2 1	1
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	7	1	90	3	N	1	1 1	1
-----													

LILLY BELL (CONGL.) //CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 GRIFFIN RESOURCES, LLC //CONT.// 333935  
 COUNTY LINE 11 WELL #: A 24 RRCID -> 184816 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	1	2	1	-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	N	1	1	1	-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	328	3	N	1	1	1	-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	7	7	1	-0-
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	9	94	3	N	1	1	1	-0-

COUNTY LINE 21 WELL #: A 25 RRCID -> 184817 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047

04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	5	7	1	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	4	4	1	-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	4	4	1	-0-
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-			-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	14	1	249	3	N	5	5	1	-0-
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	12	1	215	3	N	4	4	1	-0-

COUNTY LINE 22 WELL #: A 27 RRCID -> 184818 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050

04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	7	7	1	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	3	3	1	-0-
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	8	1	144	3	N	3	3	1	-0-
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	N	-0-			-0-
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	6	1	104	3	N	3	3	1	-0-
09	150 N	84	-0-	-66	-0-	4	1	79	3	N	1	1	1	-0-

COUNTY LINE 21 WELL #: A 28 RRCID -> 184819 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 4010 - 4034

04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	2	4	1	2
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	9	90	3	N	1	1	1	2
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	149	3	N	1	1	1	2
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-			2
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	9	119	3	N	3	3	1	2
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	7	1	67	3	N	2	2	1	2

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 34		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: STEPHENS				
				RRCID -> 184820	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH	4232	PERF. 4075	-		4100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	N	7	11 1				-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11 1	256 3	N	4	4 1				-0-
06	300 N	247	-0-	-53	-0-	12 1	231 3	N	4	4 1				-0-
07	279 N	249	-0-	-30	-0-	11 1	238 3	N	-0-					-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	12 1	202 3	N	4	4 1				-0-
*09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	20 1	367 3	N	3	3 1				-0-

COUNTY LINE 22		WELL #: A 35		RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4038	-		4054		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	1	2 1			4
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	2	4 1			2
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	70 3	N	1	1 1			2
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	N	-0-				2
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	N	2	1 1			3
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	4 1	67 3	N	1	1 1			3

COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3990	-		4012		
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	10 1	219 3	N	4	9 1			2
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	255 3	N	4	4 1			2
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	13 1	232 3	N	4	4 1			2
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 3	N	-0-				2
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	268 3	N	4	4 1			2
*09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	N	4	4 1			2

COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4088	-		4112		
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	12 1	267 3	N	4	9 1			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14 1	312 3	N	4	4 1			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	263 3	N	5	5 1			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	N	-0-				-0-
08	310 N	173	-0-	-137	-0-	9 1	158 3	N	5	5 1			-0-
09	270 N	171	-0-	-99	-0-	9 1	160 3	N	2	2 1			-0-

LILLY BELL (CONGL.)  
GRIFFIN RESOURCES, LLC  
COUNTY LINE 22

//CONT.// 53580 300  
//CONT.// 333935  
WELL #: A 37

ASSOCIATED RRCID -> 185644

CAPACITY COMPL. DATE 09/11/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073

M O	ALLOW 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
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	344	3	N	7	14	1	3
						8	9							
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	10	1	229	3	N	6	6	1	3
						7	9							
06	390 N	204	-0-	-186	-0-	10	1	191	3	N	3	6	1	-0-
						3	9							
07	372 N	206	-0-	-166	-0-	9	1	197	3	N	-0-			-0-
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
*09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	N	6	6	1	-0-
						7	9							

COUNTY LINE 11

WELL #: A 33

ASSOCIATED RRCID -> 185645

CAPACITY COMPL. DATE 11/28/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW 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
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	2	5	1	1
						2	9							
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	7	7	1	1
						8	9							
06	150 N	94	-0-	-56	-0-	4	1	83	3	N	6	7	1	-0-
						7	9							
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	6	1	107	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							

COUNTY LINE 21

WELL #: A 40

ASSOCIATED RRCID -> 185886

CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	257	-0-	-103	-0-	11	1	238	3	N	7	14	1	-0-
						8	9							
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	17	1	317	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	6	6	1	-0-
						7	9							
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							

COUNTY LINE 22

WELL #: A 41

ASSOCIATED RRCID -> 185888

CAPACITY COMPL. DATE 10/06/2001

CNTY: STEPHENS TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	10	21	1	4
						11	9							
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	N	10	10	1	4
						11	9							
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	29	1	543	3	N	8	10	1	2
						9	9							
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	27	1	560	3	N	-0-			2
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	N	11	11	1	2
						12	9							
09	570 N	537	-0-	-33	-0-	28	1	497	3	N	11	11	1	2
						12	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 29		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240	COMPL. DATE 08/08/2001	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4022 - 4032				
04	169 N	169	-0-	-0-	9 1 3 9	157 3	N	3	7 1		141
05	199 N	199	-0-	-0-	12 1 10 9	177 3	N	9	2 1		148
06	240 N	156	-0-	-84	8 1 8 9	140 3	N	7	3 1		152
07	186 N	152	-0-	-34	7 1	145 3	N	-0-	131 1		21
08	186 N	105	-0-	-81	6 1 2 9	97 3	N	2	2 1		21
09	150 N	72	-0-	-78	4 1 1 9	67 3	N	1	1 1		21
-----											
COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 4491	PERF. 4063 - 4076				
04	249 N	249	-0-	-0-	10 1 4 9	235 3	N	4	9 1		4
05	248 N	222	-0-	-26	9 1 2 9	211 3	N	2	4 1		2
06	240 N	160	-0-	-80	8 1 3 9	149 3	N	3	4 1		1
07	248 N	161	-0-	-87	7 1	154 3	N	-0-			1
08	217 N	192	-0-	-25	10 1 3 9	179 3	N	3	3 1		1
09	150 N	117	-0-	-33	6 1 3 9	108 3	N	3	3 1		1
-----											
COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 4046 - 4074				
04	286 N	286	-0-	-0-	12 1 6 9	268 3	N	5	11 1		3
05	308 N	308	-0-	-0-	13 1 6 9	289 3	N	5	5 1		3
06	330 N	213	-0-	-117	11 1 4 9	198 3	N	4	5 1		2
07	310 N	214	-0-	-96	10 1	204 3	N	-0-			2
08	310 N	226	-0-	-84	12 1 4 9	210 3	N	4	4 1		2
*09	537 N	537	-0-	-0-	28 1 4 9	505 3	N	4	3 1		3
-----											
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740 WELL #: 4		RRCID -> 090271	COMPL. DATE 09/18/1980	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4098 - 4105				
04	990 N	960	-0-	-30	960 2		N	-0-			40
05	1083 N	1083	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			40
06	858 N	858	-0-	-0-	858 2		N	-0-			40
07	992 N	971	-0-	-21	971 2		N	-0-			40
08	1168 N	1168	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			40
*09	1165 N	1165	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			40
-----											
VAN OPERATING, LTD. DELAFOSSÉ "28"		881442 WELL #:		RRCID -> 194335	COMPL. DATE 03/04/2003	TOTAL DEPTH 4547	PERF. 4115 - 4130				
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2017											

LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #: A 47		RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 3244		PERF. 2315 - 2323							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

  

LINDE (FRYE) WILLIAMS, LEO C. WILLIAMS		53655 300 925464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
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	EOM BALANCE
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

WILLIAMS		53655 300 925464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
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	EOM BALANCE
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

LINDLEY-CANYON CONTINUAL OIL & GAS, INC. LINDLEY, HARDIE		53692 500 173790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR							
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	EOM BALANCE
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

LINK (CADD0) MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK		53730 200 526262		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
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	EOM BALANCE
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
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

04	2100 N	345	-0-	-1755	-0-	345	3	N	-0-			-0-
05	558 N	311	-0-	-247	-0-	311	3	N	-0-			-0-
06	390 N	281	-0-	-109	-0-	281	3	N	-0-			-0-
07	372 N	271	-0-	-101	-0-	271	3	N	-0-			-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3	N	-0-			-0-
*09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	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

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

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275			N	NO RPT			-0-
09	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

04	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3	N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

04	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	3	N	-0-			-0-
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3	N	-0-			-0-
06	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3	N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-			-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-



LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.				945936											
CRAVENS				WELL #:	1	RRCID ->	071128	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
9K INVESTMENTS LLC				988752			CNTY: HOOD								
KEY				WELL #:	1	RRCID ->	078250	COMPL. DATE	03/19/1978	TOTAL DEPTH	5111	PERF. 4414 - 4958			
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-		532	3			N	-0-			19
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	3			N	-0-			19
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-		436	3			N	-0-			19
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383	3			N	-0-			19
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT			19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
-----															
WILSON HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	100798	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	4915	PERF. 4700 - 4720			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33
-----															
LIPAN (STRAWN)				53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD								
JERICHO ENERGY, INC				432097											
DOSTER BRUCE				WELL #:	1	RRCID ->	057807	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2869 - 0			
04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-		3	1	63	2	N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		3	1	64	2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		3	1	62	2	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		3	1	62	2	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		3	1	64	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
GUERRY GRADY				WELL #:	2	RRCID ->	058173	COMPL. DATE	07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A			
04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-		7	1	155	2	N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		7	1	149	2	N	-0-			-0-
06	149 N	149	-0-	-0- B	-0-		7	1	142	2	N	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-		6	1	138	2	N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0- B	-0-		8	1	170	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
CLAPP, ETHEL				WELL #:	2	RRCID ->	110495	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714 - 2732			
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						N	-0-			-0-
05	62 N	29	-0-	-33 B	-0-		1	1	28	2	N	-0-			-0-
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-		6	1	125	2	N	-0-			-0-
07	204 N	204	-0-	-0- B	-0-		9	1	195	2	N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		7	1	153	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-						N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD					
JERICHO ENERGY, INC		//CONT.//		432097								
GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID ->	123911	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2601 - 2686
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-	
05	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	1 1	10 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	1 1	6 2	N	-0-		-0-	
07	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	2 1	39 2	N	-0-		-0-	
08	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
HALBERT		WELL #:		1E	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	N/A
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HOOPER		WELL #:		3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF.	N/A
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
ALDENHOVEN		WELL #:		1	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320								
HALBERT		WELL #:		2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	N/A
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
ALDENHOVEN				WELL #:	2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4556 - 4824	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	3			N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-			-0-
08	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEWART-HOOD				WELL #:	1 U	RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	1698 - 1708	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WYOMING DIAMOND A LLC				WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	N/A	
04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				WELL #:	2	RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF.	N/A	
04	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
05	434 N	369	-0-	-65 B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
06	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
07	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398	3			N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-			-0-
-----														
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2				WELL #:	4	RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF.	224 - 342	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAULKNER, K. H.				WELL #:	1	RRCID ->	071330	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	N/A	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
-----									
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	
04	64 N	64	-0-	-0-		64 2	N	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-		70 2	N	-0-	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-		68 2	N	-0-	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-		77 2	N	-0-	-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-		68 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829	
04	31 N	31	-0-	-0-		31 2	N	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-		34 2	N	-0-	-0-
06	33 N	33	-0-	-0-		33 2	N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-		37 2	N	-0-	-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-		33 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814	
04	38 N	38	-0-	-0-		38 2	N	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-		42 2	N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-		41 2	N	-0-	-0-
07	46 N	46	-0-	-0-		46 2	N	-0-	-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-		41 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695	
04	7 N	7	-0-	-0-		7 2	N	-0-	-0-
05	8 N	8	-0-	-0-		8 2	N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-		8 2	N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0-		9 2	N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-		8 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----									
CYPRESS, ABBEY		WELL #: 1		RRCID -> 142471		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1825 - 1841	
04	240 N	240	-0-	-0-		240 2	N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-		263 2	N	-0-	-0-
06	255 N	255	-0-	-0-		255 2	N	-0-	-0-
07	290 N	290	-0-	-0-		290 2	N	-0-	-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-		255 2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)		53950 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 241788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 1983	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2				-0-
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2				-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2				-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2				-0-
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2				-0-
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2				-0-
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 5		RRCID -> 258918		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2228 - 2232	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64		105
-----											
LITTLE CEDAR (STRAWN)		53950 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
KNOX, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2822 - 2838	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
-----											
KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1726 - 1742	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
-----											
KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306		PERF. 2809 - 2836	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
-----											
KNOX, W. D.		WELL #: 4		RRCID -> 233625		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2020 - 2032	
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
*09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2139 - 2149	
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
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-		-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
*09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
-----													
GRAMMER		WELL #:		2	RRCID ->	286483	COMPL. DATE	09/20/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2870 - 2936	
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
-----													
GRAMMER		WELL #:		4	RRCID ->	286484	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2826 - 2918	
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
-----													
GRAMMER		WELL #:		6	RRCID ->	286485	COMPL. DATE	10/25/1975	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2795 - 2899	
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
-----													
GRAMMER		WELL #:		3	RRCID ->	286486	COMPL. DATE	09/07/1975	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2826 - 2915	
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
-----													
GRAMMER		WELL #:		1A	RRCID ->	286487	COMPL. DATE	09/01/1975	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2832 - 2848	
04		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-		-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
*09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-		-0-
-----													
GRAMMER		WELL #:		7	RRCID ->	286488	COMPL. DATE	01/03/1976	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	2850 - 2930	
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		Y	-0-		-0-
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9				Y	NO RPT			-0-

GRIFFIS, T.		WELL #: 4		RRCID -> 125943		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2178 - 2184				
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND)		54080 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675												
RUSH, R. L. (A)		WELL #: 3AB		RRCID -> 120391		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3668 - 3673				
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

RENFRO		WELL #: 1		RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2912 - 2920				
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

RENFRO		WELL #: 2		RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2914 - 2920				
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	N	1			15
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	N	1			16
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			16
07	93 N	27	-0-	-66	-0-	16	3	11	9	N	10			26
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			26
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	15	3	26	9	N	24			50

LOKEY (ATOKA 1250)		54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 6		RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HARRISON		5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401						
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000		WELL #: 2		RRCID -> 166172		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3628 - 3702				
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-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARTER		3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718						
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
-----														
CARTER 1A		1		RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926						
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			15
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			15
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			15
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			15
*09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			15
-----														
CARTER		4		RRCID -> 169904		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4100 - 4106						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	27	2			N	-0-			-0-



LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000									
MCCHAMBERS		WELL #:		1	RRCID ->	201678	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	4094 -	4109
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
-----													
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID ->	201915	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3982 -	3988
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
-----													
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)				54580 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:		1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3973 -	4118
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	3532 -	3537
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
DEWITT		WELL #:		1A	RRCID ->	017939	COMPL. DATE	01/14/1961	TOTAL DEPTH	4377	PERF.	4044 -	4069
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	14B2 EXT	211	-0-	211	B	211	211	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	330	-0-	330	B	541	330	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	541			N	NO RPT			-0-
-----													
SMITH-DEWITT		WELL #:		1 U	RRCID ->	053239	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	N/A	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
CHASTAIN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 055017 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 4013 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
-----												
04		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
05		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3		N	-0-		-0-
06		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	378 3		N	-0-		-0-
07		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-		-0-
08		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT		-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												
-----												
04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-		-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
08		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
*09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
-----												
NAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 209994 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4508 - 4517												
-----												
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	921 3	11 9	N	10		49
05		612 N	612	-0-	-0-	-0-	602 3	10 9	N	9		58
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1099 3	11 9	N	10		68
07		880 N	880	-0-	-0-	-0-	869 3	11 9	N	10		78
08		881 N	881	-0-	-0-	-0-	859 3	22 9	N	20		98
*09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	925 3	17 9	N	15		113
-----												
MITCHELL, C. -18- WELL #: 1 RRCID -> 212005 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 4511 PERF. 4096 - 4114												
-----												
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		-0-
05		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-		-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-		-0-
07		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
08		806 N	736	-0-	-70	-0-	736 3		N	-0-		-0-
09		810 N	684	-0-	-126	-0-	684 3		N	-0-		-0-
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 2 RRCID -> 183592 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4270 - 4276												
-----												
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		14
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		14
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		14
*07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		14
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		14
*09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		14
-----												
WHARTON 3-16 WELL #: 1 RRCID -> 185533 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4068 - 4072												
-----												
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		52
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		52
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		52
*07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		52
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		52
*09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		52

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629											
WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 - 4293			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			4
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			4
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			4
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			4
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			4
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			4

  

LONE CAMP (STRAWN)				54580 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.				706379								
BIRDWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 - 2420
*02	168	223	-0-	55	55	223	2			N	-0-	-0-
*03	186	245	-0-	59	114	245	2			N	-0-	-0-
*04	363 N	249	-0-	-114	-0-	249	2			N	-0-	-0-
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-	-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
*07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-	-0-
*09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	-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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

  

LONG, C.B.				WELL #:	1	RRCID ->	095788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	590	PERF.	520 - 540
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	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 #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 - 512	
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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG, C. B. -B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LONG, C. B. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
LONE CAMP, NW. (CONGL.)			54583 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC			072506											
CARTER 7-40			WELL #: 1		RRCID -> 168423			COMPL. DATE 04/29/1998			TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894			
M	ALLOW 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
-----														
04	3000 N	1466	-0-	-1534	1895	1466	3			Y	-0-			102
05	3100 N	1498	-0-	-1602	293	1498	3			Y	-0-			102
06	1783 N	1490	-0-	-293	-0-	1490	3			Y	-0-			102
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-			102
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-			102
09	1500 N	1306	-0-	-194	-0-	1306	3			Y	-0-			102
-----														
CITORI CARTER			WELL #: 1		RRCID -> 216260			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3865 - 3871			
04	180 N		9	-0-	-171	-0-	9	3		N	-0-			22
05	186 N		-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			22
06	60 N		3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-			22
07	9 N		2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			22
08	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			22
09	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			22
-----														
CUMMING COMPANY, INC. THE			194204		RRCID -> 199774			COMPL. DATE 01/13/2004			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3863 - 3883			
101 RANCH			WELL #: 1											
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
101 RANCH			WELL #: 3		RRCID -> 212094			COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3894 - 4014			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406		RRCID -> 212214			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4480 - 4488			
101 RANCH			WELL #: 1702											
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
-----														
WHARTON			WELL #: 2D		RRCID -> 226267			COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1614 - 1639			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//	54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO		
OIL, GAS, ETC. LLC			620678					
ARROTT		WELL #:	1	RRCID -> 144539	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677
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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694					
MARINER		WELL #:	1	RRCID -> 169079	COMPL. DATE 06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	84
PLUGGED AND ABANDONED			05/10/2004					
-----								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964					
CARTER "53"		WELL #:	1	RRCID -> 148492	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
CARTER "23"		WELL #:	1	RRCID -> 148783	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
TRACER OPERATING, INC.			863965					
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:	1	RRCID -> 200225	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868 - 3882
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----								
LONE CAMP, WEST (CONGL)			54586 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN			354655					
TURNER		WELL #:	1	RRCID -> 069800	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	N	-0-	58
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	N	-0-	58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	58

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	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
04		240 N	238	-0-	-2	-0-	238 3	N	-0-			14
05		248 N	97	-0-	-151	-0-	97 3	N	-0-			14
06		240 N	70	-0-	-170	-0-	70 3	N	-0-			14
07		248 N	51	-0-	-197	-0-	51 3	N	-0-			14
08		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3	N	-0-			14
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-			14
-----												
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A	
04		150 N	109	-0-	-41	-0-	109 3	N	-0-			18
05		155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3	N	-0-			18
06		180 N	78	-0-	-102	-0-	78 3	N	-0-			18
07		124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3	N	-0-			18
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3	N	-0-			18
09		90 N	29	-0-	-61	-0-	29 3	N	-0-			18
-----												
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A	
04		270 N	193	-0-	-77	-0-	193 3	N	-0-			43
05		217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3	N	-0-			43
06		240 N	146	-0-	-94	-0-	146 3	N	-0-			43
07		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 3	N	-0-			43
08		155 N	61	-0-	-94	-0-	61 3	N	-0-			43
09		150 N	44	-0-	-106	-0-	44 3	N	-0-			43
-----												
WATSON ROSS		WELL #:		2	RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH	4200	PERF. N/A	
04		150 N	118	-0-	-32	-0-	118 3	N	-0-			-0-
05		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-			-0-
06		150 N	78	-0-	-72	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 3	N	-0-			-0-
08		93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3	N	-0-			-0-
09		90 N	17	-0-	-73	-0-	17 3	N	-0-			-0-
-----												
LONESOME DUFFER (DUFFER)				54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		3	RRCID -> 189438		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3864 - 3924	
04		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-			78
05		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-			78
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			78
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			78
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			78
*09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
05	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2	N	-0-	-0-	-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STUART, J. N. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 189462		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790			
04	120 N	13	-0-	-107	-0-	13	2	N	-0-	-0-	79
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-	-0-	79
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2	N	-0-	-0-	79
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-	79
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	79
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-	-0-	79
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 194163		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993			
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 198066		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660			
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-	-0-	58
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	58
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-	-0-	58
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	58
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	58
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-	58
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 200326		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898			
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2	N	-0-	-0-	-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 203517		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990			
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12		RRCID -> 209993		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3920 - 3960			
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-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 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
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
08	527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2		N	-0-			-0-
*09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 15		RRCID -> 221261		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3910 - 3950				
04	510 N	478	-0-	-32	-0-	478 2		N	-0-			-0-
05	651 N	524	-0-	-127	-0-	524 2		N	-0-			-0-
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	428 2		N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			-0-
-----												
JACKSON "89"		WELL #: 2		RRCID -> 227575		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3962 - 4052				
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
05	775 N	654	-0-	-121	-0-	654 2		N	-0-			-0-
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
09	810 N	731	-0-	-79	-0-	731 2		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 228581		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3850 - 3880				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3850 - 3900				
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3930 - 3970				
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-
07	682 N	546	-0-	-136	-0-	546 2		N	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 241273		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3580 - 3650				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2	N	-0-			-0-
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2	N	-0-			-0-
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2	N	-0-			-0-
07	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	N	-0-			-0-
08	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2	N	-0-			-0-
*09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3480 - 3520			
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
06	270 N	163	-0-	-107	-0-	163	2	N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
08	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			-0-
*09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
-----												
COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006			TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3884 - 3906			
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8 9 Y	7			77
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2 9 Y	2			79
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	571	2	15 9 Y	14			93
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	504	2	84 9 Y	76	143 1		26
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	386	2	9 9 Y	8			34
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	2	8 9 Y	7			41
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003			TOTAL DEPTH 4266 PERF. 3872 - 3972			
04	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	84	-0-	-96	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 279278		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3914 - 3994			
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	Y	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-			-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	Y	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	2	Y	-0-			-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2	Y	-0-			-0-
-----												
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 18		RRCID -> 279279		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3950 - 3980			
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	Y	-0-			8
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	714	2	1 9 Y	1			9
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1 9 Y	1			10
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	584	2	10 9 Y	9	16 1		3
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	504	2	1 9 Y	1			4
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1 9 Y	1			5

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 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
04		960 N	930	-0-	-30	-0-	40 1	890 3	N	-0-	-0-
05		992 N	955	-0-	-37	-0-	53 1	902 3	N	-0-	-0-
06		960 N	901	-0-	-59	-0-	48 1	853 3	N	-0-	-0-
07		961 N	861	-0-	-100	-0-	52 1	809 3	N	-0-	-0-
08		961 N	898	-0-	-63	-0-	50 1	848 3	N	-0-	-0-
09		900 N	770	-0-	-130	-0-	54 1	716 3	N	-0-	-0-
-----											
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300 - 3312	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
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	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		DLQ G-10	21	-0-	21	21	3	Y	-0-	-0-	
06		DLQ G-10	17	-0-	17	38	3	Y	-0-	-0-	
07		DLQ G-10	11	-0-	11	49	3	Y	-0-	-0-	
08		DLQ G-10	6	-0-	6	55	3	Y	-0-	-0-	
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	55		Y	NO RPT	-0-	
-----											
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID -> 134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959	
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-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----											
HINKSON		WELL #:		7	RRCID -> 147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05		DLQ G-10	136	-0-	136	136	3	Y	-0-	-0-	
06		DLQ G-10	101	-0-	101	237	3	Y	-0-	-0-	
07		DLQ G-10	79	-0-	79	316	3	Y	-0-	-0-	
08		DLQ G-10	40	-0-	40	356	3	Y	-0-	-0-	
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	356		Y	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-	-0-	
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88			Y	-0-	-0-	
06		224 X	136	-0-	-88	-0-	136 3		Y	-0-	-0-	
07		55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3		Y	-0-	-0-	
08		58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3		Y	-0-	-0-	
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
LONG RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 - 3425
04		300 N	295	-0-	-5	-0-	20 1	275 3	N	-0-	-0-	
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	22 1	263 3	N	-0-	-0-	
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	22 1	257 3	N	-0-	-0-	
07		310 N	292	-0-	-18	-0-	20 1	272 3	N	-0-	-0-	
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 3	N	-0-	-0-	
*09		289 N	289	-0-	-0-	-0-	22 1	267 3	N	-0-	-0-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 - 3205
04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	74 1	672 3	N	-0-	-0-	
05		768 N	768	-0-	-0-	-0-	85 1	683 3	N	-0-	-0-	
06		750 N	741	-0-	-9	-0-	82 1	659 3	N	-0-	-0-	
07		798 N	798	-0-	-0-	-0-	79 1	719 3	N	-0-	-0-	
08		775 N	767	-0-	-8	-0-	79 1	688 3	N	-0-	-0-	
*09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	84 1	694 3	N	-0-	-0-	

LONG RANCH				WELL #:	4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3267 - 3304
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-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LONG RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3062 - 3248
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	N	-0-	-0-	
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	20 1	237 3	N	-0-	-0-	
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	19 1	222 3	N	-0-	-0-	
07		279 N	242	-0-	-37	-0-	16 1	226 3	N	-0-	-0-	
08		248 N	242	-0-	-6	-0-	17 1	225 3	N	-0-	-0-	
09		240 N	232	-0-	-8	-0-	18 1	214 3	N	-0-	-0-	

LONG RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF. 3178 - 3190
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	36 1	142 3	N	-0-	-0-	
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	40 1	148 3	N	-0-	-0-	
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	40 1	159 3	N	-0-	-0-	
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	47 1	283 3	N	-0-	-0-	
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	47 1	258 3	N	-0-	-0-	
*09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	48 1	257 3	N	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	97 1	999 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	111 1	991 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	970	-0-	-140	-0-	-0-	100 1	870 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	-0-	99 1	1000 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	-0-	100 1	973 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	107 1	964 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	66	-0-	66	-0-	-0-	9 1	57 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	152 X	86	-0-	-66	-0-	-0-	11 1	75 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248	
04	450 N	288	-0-	-162	-0-	-0-	19 1	269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	354 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	305 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	356 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	-0-	26 1	344 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	338 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A	
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	14 1	193 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	16 1	185 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	16 1	182 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	13 1	181 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	175 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-	14 1	168 3	N	-0-	-0-	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		55486 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991											
GRAGG NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	4310 - 4314	
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42 2		Y	-0-	-0-	-0-	45
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46 2		Y	-0-	-0-	-0-	45
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48 2		Y	-0-	-0-	-0-	45
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-	-0-	-0-	45
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-	-0-	-0-	45
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	-0-	45 2		Y	-0-	-0-	-0-	45

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.) //CONT.// 55486 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
LONG TRUSTS, THE 507585												
GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
09	0 N	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												
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-	66
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-	66
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-	66
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-	66
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-	66
09	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												
04	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1731	2			Y	-0-	91
05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-	91
06	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1713	2			Y	-0-	91
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-	91
08	1798 N	135	-0-	-1663	-0-	135	2			Y	-0-	91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	91
-----												
LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251												
WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN												
ANDERSON, FELIX 021816												
ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124												
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN												
REVARD PETROLEUM, L.L.C. 703609												
MACDONALD WELL #: 1 RRCID -> 153379 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4243 - 4248												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	17

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) //CONT.// 55768 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN										
WILLIAMS DEVILLE OPERATING, INC. 924647										
SNYDER "117" WELL #: 2 RRCID -> 221685 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4196 - 4218										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LUSBY (MARBLE FALLS LIME) 55810 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH										
G & F OIL, INC. 292000										
KAHN, M. WELL #: 1 RRCID -> 124151 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3580 - 3583										
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LYNDI (DUFFER) 55995 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN										
ANDERSON PRODUCTION 022922										
ROGERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 090130 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3838 - 3861										
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROGERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 090131 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930										
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
M.A. (MILLSAP LAKE SD.) 56059 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
J-TEC OPERATING, LLC 427739										
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 144925 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1673 - 1718										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144927 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1609 - 1698										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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		
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1		171
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1		172
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	N	1		173
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1		174
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	31	2	2	9	N	2		176
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1		177
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		
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-		72
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-		72
06	600 N	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-		72
07	496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-		72
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-		72
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-		72
QUEST EMG, INC.				684615									
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066 - 4076		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1313				N	NO RPT			-0-
09	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		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1355				N	NO RPT			-0-
09	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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1270			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
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
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			28
09	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				
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-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	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				
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-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	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				
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-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	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				
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-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	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	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
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
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			13
M J R (MARBLE FALLS)				56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.				841296								
FITZGERALD		WELL #:		4	RRCID ->	131265	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	950	PERF.	900 - 920
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	131605	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	900 - 1038
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-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 - 986
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF.	1050 - 1090
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)			56475 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN				
TEJAS JACK SALES, INC.			841296												
NEWSOM, MACK			WELL #: 3		RRCID -> 123883			COMPL. DATE 03/25/1987			TOTAL DEPTH 1000 PERF. 954 - 961				
M	O	ALLOW 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
-----															
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BOURN			WELL #: 4		RRCID -> 124730			COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966				
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	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				
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	235	1	338	3	Y	-0-			15
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	137	1	192	3	Y	-0-			15
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	271	1	315	3	Y	-0-			15
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	181	1	276	3	Y	-0-			15
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	152	1	266	3	Y	-0-			15
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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				
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
-----															
WILSON			WELL #: 2		RRCID -> 185085			COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189				
04	210	N	91	-0-	-119	-0-	91	2			N	-0-			138
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			138
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			138
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			138
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			138
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			138
-----															
MAGNUM (CONGL)			56787 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BROWN				
CAREY, CLEVE W.			131300												
CAREY, CLEVE W.			WELL #: 1		RRCID -> 153806			COMPL. DATE 01/16/1981			TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A				
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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 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
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	N	-0-	-0-
05	279 N	26	-0-	-253	-0-	26	2			N	-0-	-0-
06	270 N	27	-0-	-243	-0-	27	2			N	-0-	-0-
07	217 N	25	-0-	-192	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-	-0-

MALES (4300)				56922 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
NANCE G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	162069	COMPL. DATE	01/26/1997	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4123 - 4249	
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-
*07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-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	
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-	-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-	-0-
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-	-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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	
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-	-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	N	-0-	-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084183	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 3817 - 3837	
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-	1
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-	1
06	1320 N	727	-0-	-593	-0-	727	2			N	-0-	1
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-	1
08	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-	1
*09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-	1

-----													
MALES (4300)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
LONG-JONES //CONT.// 809930													
WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253													
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
-----													
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	N	-0-	-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	-0-
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-	-0-
07		496 N	429	-0-	-67	-0-	29	1	400	2	N	-0-	-0-
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	52	1	458	2	N	-0-	-0-
09		480 N	421	-0-	-59	-0-	421	2			N	-0-	-0-
-----													
MCKEON GAS UNIT													
WELL #: 2 C RRCID -> 086611 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4284 - 4348													
-----													
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
WALKER, RONNIE													
WELL #: 1 RRCID -> 154586 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208													
-----													
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
06		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
MALES (4650)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
BAILEY HEIRS GAS UNIT 809930													
WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658													
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	66
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	66
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	66
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	66
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	66
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	66
-----													
DOSS FOUNDATION GAS UNIT													
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631													
-----													
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----													
KIDWELL HEIRS													
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778													
-----													
04		1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2		N	-0-	-0-
05		1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2		N	-0-	-0-
06		1595 N	1595	-0-	-0-	B	-0-	1595	2		N	-0-	-0-
07		987 N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2		N	-0-	-0-
08		1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2		N	-0-	-0-
*09		1540 N	1540	-0-	-0-	B	-0-	1540	2		N	-0-	-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 (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	22 1	176 2	N	-0-		83
05	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2		N	-0-		83
06	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337 2		N	-0-		83
07	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	19 1	258 2	N	-0-		83
08	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	34 1	300 2	N	-0-		83
*09	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	291 2		N	-0-		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

04	660 N	146	-0-	-514	-0-	13 1	133 2	N	-0-			128
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			128
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			128
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			128
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10 1	96 2	N	-0-			128
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----											
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER			
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A			
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813	- 4826		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					29
06		14B2 EXT	67	-0-	67	67	2				29
07		14B2 EXT	72	-0-	72	139	5	1	67	2	29
08		211 X	72	-0-	-139	-0-	7	1	65	2	29
*09		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			29
-----											
CRAVER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954	- 5011		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					1
-----											
MALLORY (STRAWN)				56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "B"				WELL #: 31	RRCID -> 256839	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 1070	- 1086		
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			-0-
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			-0-
-----											
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				CNTY: PALO PINTO			
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500	- 1516		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS				818896							
MALLORY, O. L.				WELL #: 2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082	- 1090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: EASTLAND				
TARPON "B"				WELL #: 1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384		
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SA4 (STRICKLAND)				WELL #: 1	RRCID -> 141977	COMPL. DATE 07/21/1987	TOTAL DEPTH 3984	PERF. 3284	- 3313		
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

SA 2 (TROXELL)				WELL #: 1	RRCID -> 141984	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

  

SA3 (COLQUITT)				WELL #: 1	RRCID -> 143617	COMPL. DATE 07/20/1987	TOTAL DEPTH 3999	PERF. 3353	- 3368		
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598										
STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3268 - 3308		
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
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
-----												
EVEREST NETWORK LLC		252052										
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3220 - 3253		
04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		1
05		51 R	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		1
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		1
07		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		1
08		62 #	45	-0-	-17	-0-	45 3		N	-0-		1
09		60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		1
-----												
J & TG, LLC		427427										
WEATHERS		WELL #: 1		RRCID -> 113512		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 3891		PERF. 3291 - 3311		
04		DLQ G-10	29	-0-	29	155	28 2	1 9	Y	1		42
05		DLQ G-10	31	-0-	31	186	30 2	1 9	Y	1		43
06		DLQ G-10	14	-0-	14	200	14 2		Y	-0-		43
07		208 R	8	-0-	-200	-0-	8 2		Y	-0-		43
08		31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-		43
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		43
-----												
JP OIL & GAS, LLC		448017										
KERR		WELL #: 4		RRCID -> 093521		COMPL. DATE 03/20/1981		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3204 - 3208		
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WAYNICK, WEST		WELL #: 1		RRCID -> 137339		COMPL. DATE 05/08/1980		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3229 - 3240		
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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		
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----																
MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
JP OIL & GAS, LLC			//CONT.//		448017											
BROWN, FRED			WELL #:		2	RRCID ->	142126	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3184 - 3224				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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				
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	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				
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.			WELL #:		946964	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3364 - 3378				
CLABORNE			WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3364 - 3378				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1032					N	NO RPT				-0-
-----																
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)			WELL #:		57100 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			WELL #:		088563											
GARRETT			WELL #:		1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3063 - 3080				
04	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-				-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MANGUM, WEST (3100)			WELL #:		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.			WELL #:		088563											
BERRY			WELL #:		1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF. 3144 - 3156				
04	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-				66
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				66
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				66
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				66
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	16				82
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	5				87

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. 140598  
 HARLOW, LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B DENY	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

HARLOW, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 135175 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3271 - 3290

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOVALL, HOWARD 824340  
 AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

04	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
*09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			4
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-			4
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-			4
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			4
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			4
*09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			4

AUTRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-			-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3	N	-0-			-0-
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	3	N	-0-			-0-
07	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	3	N	-0-			-0-
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
*09	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.// 57103 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		//CONT.// 824340										
AUTRY "K"		WELL #: 1		RRCID -> 131764		COMPL. DATE 03/27/1981		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3194 - 3235		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
-----												
AUTRY "H"		WELL #: 1		RRCID -> 131765		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 3829		PERF. 3347 - 3352		
04	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	3	N	-0-			82
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			82
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			82
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			82
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			82
*09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			82
-----												
AUTRY "L"		WELL #: 1		RRCID -> 131766		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3180 - 3209		
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			63
05	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			63
06	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-			63
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			63
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			63
*09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			63
-----												
AUTRY "D"		WELL #: 1		RRCID -> 131767		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 3134 - 3147		
04	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
-----												
AUTRY		WELL #: 1		RRCID -> 131768		COMPL. DATE 07/24/1977		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3096 - 3105		
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3	N	-0-			-0-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
*09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
-----												
AUTRY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 133651		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 3763		PERF. 3101 - 3113		
04	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	3	N	-0-			73
05	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-			73
06	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	3	N	-0-			73
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			73
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			73
*09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			73
-----												
AUTRY 22 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134924		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3248 - 3266		
04	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
05	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3	Y	-0-			-0-
08	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
*09	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	Y	-0-			-0-

-----														
MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		30 #	18	-0-	-12	-0-		18	3		N	-0-	-0-	
05		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-	-0-	
06		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	3		N	-0-	-0-	
07		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-	-0-	
08		37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-	-0-	
09		30 #	25	-0-	-5	-0-		25	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		
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-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
HONEA, AVA		WELL #:		1	RRCID ->	141398	COMPL. DATE	07/31/1978	TOTAL DEPTH	3808	PERF.	3440 - 3445		
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-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
MANNING-OCONNOR (CADD)				57186 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PARDUE OIL, INC.				639400										
O'CONNOR, C.J.		WELL #:		1	RRCID ->	196747	COMPL. DATE	03/17/1947	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164	
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		822615	RRCID ->		120877	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318	
MCCONNELL				2										
04		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-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
BROOKS		WELL #:		2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300		
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-	-0-	
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-	-0-	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-	-0-	
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-	-0-	
*08		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-	-0-	
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-	-0-	

MARBLE FALLS (4070)  
 BASA RESOURCES, INC.  
 WRIGHT, C. M.

57354 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 053974  
 WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC  
 ALEXANDER

448761  
 WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC.  
 MCCLURE LEASE

500222  
 WELL #: 4 RRCID -> 282982 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4412 - 4454

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDEN-BANE

WELL #: 1 RRCID -> 282983 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4580 - 4620

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARGIE (CONGL)  
 AMEN OIL LLC  
 MONTGOMERY "55"

57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 016944  
 WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIANAS, S. (GARDNER)  
 FORTUNA EXPLORATION, INC.  
 RANCH TWO

57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 278703  
 WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251

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

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MARINER (CONGL.)		57513 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 2		RRCID -> 151703		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794		
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155357		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574				
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARINER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 159700		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3462 - 3479				
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MARINER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 166184		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3772 - 3877				
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: 1		RRCID -> 169397		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3867		
DEAN, HELEN LOUISE												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
MARMAC (MARBLE FALLS)		57648 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BLACKBURN, GIL		073028		WELL #: 1		RRCID -> 099129		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5475 - 5527		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARMAC (MARBLE FALLS)		//CONT.//		57648 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911									
WILLIAMS				WELL #:	1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5436 - 5446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF.	5516 - 5538
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MARSAN (CONGL.)				57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851									
RIDDLE TRACT 2				WELL #:	1	RRCID ->	109800	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3002 - 3026
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2	Y	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-			-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			-0-
-----													
RIDDLE TRACT 3				WELL #:	1	RRCID ->	112783	COMPL. DATE	09/05/1984	TOTAL DEPTH	3177	PERF.	3013 - 3028
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----													
RIDDLE TRACT 5				WELL #:	1	RRCID ->	113950	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3015 - 3042
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	355	-0-	-172	-0-	355	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2	Y	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----													
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	115328	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3084
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2	N	-0-			-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2	N	-0-			-0-
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2	N	-0-			-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-			-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-



MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851							
RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			-0-
05		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			-0-
*09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			-0-
-----											
RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077	
04		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			-0-
06		240 N	174	-0-	-66	-0-	174	2			-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			-0-
08		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			-0-
*09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			-0-
-----											
K. BROWN 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940	
04		2340 N	2025	-0-	-315	-0-	2018	2	7 9	N	52
05		2387 N	2322	-0-	-65	-0-	2321	2	1 9	N	53
06		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2193	2	6 9	N	58
07		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2690	2	7 9	N	64
08		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	64
*09		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2582	2	3 9	N	67
-----											
COMYN NATURAL GAS, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054	
RIDDLE UNIT 1		170059									
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			11
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			11
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			11
07		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			11
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			11
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				NO RPT	11
-----											
RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010	
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			8
05		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			8
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			8
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			8
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			8
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				NO RPT	8
-----											
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010	
04		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			2
05		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			2
06		360 N	304	-0-	-56	-0-	304	2			2
07		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			2
08		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			2
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				NO RPT	2

MARSAN (CONGL.)		//CONT.// 57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.// 170059														
MAYNARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3038 - 3044						
M	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
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		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-					-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-					-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-					-0-
09		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 3032 - 3036						
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-					27
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2			N	-0-					27
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-					27
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-					27
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-					27
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					27
-----																
MARTIN UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 122025		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2942 - 2946						
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-					44
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-					44
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2			N	-0-					44
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2			N	-0-					44
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-					44
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					44
-----																
MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #: 4		RRCID -> 114535		COMPL. DATE 12/17/1984		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3054 - 3062						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)		WELL #: 31		RRCID -> 017962		COMPL. DATE 09/18/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3225 - 3240						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MARY EMMA (CADDO)		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820						
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	81 3	48 9		N	44					144
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	108 3	28 9		N	25					169
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	111 3	41 9		N	37	170 1				36
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	111 3	48 9		N	44					80
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	103 3	48 9		N	44					124
09		120 N	87	-0-	-33	-0-	75 3	12 9		N	11					135

-----												
MASK (CADD0)			58093 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN	
SANDSTONE SERVICES, LLC			748023									
MASK 2284			WELL #: 1		RRCID -> 097397			COMPL. DATE 01/02/1982			TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
-----												
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MATTHEWS (CADD0)			58323 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
FTC CONSULTING, LLC			288423									
MATTHEWS ACC 2			WELL #: 25		RRCID -> 169834			COMPL. DATE 07/20/1998			TOTAL DEPTH 4962 PERF. 4333 - 4340	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MATTHEWS (CONGLOMERATE)			58323 560		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.			881442									
NEWELL 12-12			WELL #: 1D		RRCID -> 175787			COMPL. DATE 01/01/2000			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4662 - 4670	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MATTHEWS (GARDNER SD.)			58324 800		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.			054545									
BURLESON "34"			WELL #: 2		RRCID -> 195034			COMPL. DATE 04/01/2003			TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3170 - 3175	
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1308	3	26	9	N	24	93
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1480	3	13	9	N	12	105
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	5	110
07	1364 N	1180	-0-	-184	-0-	1180	3			N	-0-	110
08	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT	110
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
-----												
MATTHEWS, NORTH (GARDNER)			58326 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.			881442									
NEWELL 12-8			WELL #: 1D		RRCID -> 204324			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3902 - 3908	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	125
-----												



MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782							
SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3874	-	3934	
M	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
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		-0-
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
09	690 N	396	-0-	-294	-0-	396 2		N	-0-		-0-

  

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)				58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988							
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 3799	PERF. 3314	-	3320	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	-	3648	
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

STONE				WELL #:	1	RRCID -> 095562	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH 3895	PERF. 3618	-	3636
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

BRANNON II				WELL #:	6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	-	3758
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

  

MCCLISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3800	-	3810	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCCREA (STRAWN, LO.) 59142 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX 659782  
 LAW "62" WELL #: 1 RRCID -> 256302 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2506 - 2526

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

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

MCCUITION (MARBLE FALLS) 59163 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 J & J WHITESIDE INC. 427649  
 WHITESIDE WELL #: 2 RRCID -> 076143 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

04	14B2 EXT	28	-0-	28	183	28	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	32	-0-	32	215	32	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	26	-0-	26	241	26	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	24	-0-	24	265	24	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	26	-0-	26	291	26	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

04	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

04	14B2 EXT	14	-0-	14	92	14	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	15	-0-	15	107	15	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	13	-0-	13	120	13	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	132	12	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	146	14	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	146					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL (CONGL.) 59255 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HESS, JERRY OPERATING CO. 381740  
 FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 105161 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3974 - 3999

04	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	660 N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-

-----												
MCFARLAND (JENNINGS)												
		59417 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
		712386										
		WELL #: 5		RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1334 - 1344				
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
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-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MCINTOSH (BIG SALINE)												
		59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
		035598										
		WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486				
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
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
XTO ENERGY INC.												
		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
		035598										
		WELL #: 2		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-	-0-
06		390 N	256	-0-	-134	-0-	256	3		N	-0-	-0-
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3		N	-0-	-0-
08		403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3		N	-0-	-0-
*09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-	-0-
-----												
CRAVENS												
		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
		035598										
		WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-	-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-	-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-	-0-
-----												
PEVELER, M.												
		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
		035598										
		WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842				
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
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3		N	-0-	-0-
05		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-	-0-
06		300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-	-0-
07		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-	-0-
08		310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-	-0-
09		300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-	-0-
-----												
CRAVENS												
		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
		035598										
		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
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
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-	-0-
05		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-	-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-	-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-
*09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3	N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3	N	-0-			-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3	N	-0-			-0-
-----												
WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3	N	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-			-0-
06	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	3	N	-0-			-0-
07	372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3	N	-0-			-0-
08	403 N	294	-0-	-109	-0-	294	3	N	-0-			-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	3	N	-0-			-0-
-----												
PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3	N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			-0-
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-			-0-
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
-----												
MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
COOK, DAVID W.		174327										
COOK "C"		WELL #: 1		RRCID -> 092050		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4248 - 4380				
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GARDNER, OLLIE		294515		RRCID -> 070901		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A				
GARDNER, OLLIE		WELL #: 1										
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
SANDERS "A"		WELL #: 1										
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-



MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
GIANT NRG CO., LP		//CONT.// 302592														
CLEVELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4912 - 4922						
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
04		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-					3
05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2			N	-0-					3
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-					3
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2			N	-0-					3
08		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-					3
09		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT					3
-----																
CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885		PERF. 4736 - 4740						
04		1200 N	532	-0-	-668	-0-	532 2			N	-0-					-0-
05		930 N	905	-0-	-25	-0-	905 2			N	-0-					-0-
06		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-					-0-
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-					-0-
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2			N	-0-					-0-
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
GRISSOM PRODUCTION		334880														
GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 3758 - 3770						
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
XTO ENERGY INC.		945936														
MCINTOSH D.		WELL #: 1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 0 - 4380						
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-					-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-					-0-
06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-					-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-					-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-					-0-
*09		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-					-0-
-----																
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 - 0						
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A								
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					-0-
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-					-0-
06	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3		N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207								
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-					-0-
DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954								
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3		N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FRENCH		WELL #:		1	RRCID ->	087517	COMPL. DATE	04/04/1980	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	3910 - 4074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3			N	-0-		-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3			N	-0-		-0-
06	930 N	900	-0-	-30	-0-	900 3			N	-0-		-0-
07	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-		-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3			N	-0-		-0-
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3			N	-0-		-0-

SCHOMERS		WELL #:		1	RRCID ->	139232	COMPL. DATE	02/21/1991	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	3215 - 3240
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3			N	-0-		-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-		-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-		-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3			N	-0-		-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 3			N	-0-		-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	140101	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	4870	PERF.	4220 - 4290
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-		-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3			N	-0-		-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-		-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3			N	-0-		-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-		-0-

MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
APEXCO, INC.		027480										
MASON, L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	119221	COMPL. DATE	11/15/1985	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3965 - 3969
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		138

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER	
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961					
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #:		RRCID -> 017975	COMPL. DATE 08/18/1959	TOTAL DEPTH 4288	PERF. 3869	- 3888	
M	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
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				11
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		11 7		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2007					
PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 017976	COMPL. DATE 08/20/1962	TOTAL DEPTH 4358	PERF. 4150	- 4170	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				53
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		53 1		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/27/2007					
HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID -> 116304	COMPL. DATE 04/10/1985	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4138	- 4151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/28/2021	- WELL PLUGGED 5-28-2021				
MINGUS OIL & GAS		WELL #:		569683	RRCID -> 035973	COMPL. DATE 11/23/1964	TOTAL DEPTH 4018	PERF. N/A	
MILLER, ET AL				1					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925	RRCID -> 017978	COMPL. DATE 10/15/1962	TOTAL DEPTH 5067	PERF. 3925	- 3943
BAILEY, G. C.				1					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		WELL #:		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER	
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225					
LESIKAR, L.W.				1	RRCID -> 077044	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3536	- 3542
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-		-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15

-----													
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225									
LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 078169			COMPL. DATE 06/12/1978			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
-----													
04		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-		52	
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2		N	-0-		52	
06		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-		52	
07		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-	30 7	22	
08		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-		22	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-		22	
-----													
BRENTS, WALKER		WELL #:		1		RRCID -> 082673			COMPL. DATE 03/15/1979			TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925	
-----													
04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		13	
05		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-		13	
06		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-		13	
07		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2		N	-0-		13	
08		372 N	195	-0-	-177 B	-0-	195 2		N	-0-		13	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-		13	
-----													
MEEKER AND COMPANY, INC.		WELL #:		558961		RRCID -> 017982			COMPL. DATE 08/18/1959			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004	
DOSS, O. E., -B-													
-----													
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		15	
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	15 7	-0-	
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2007									
-----													
HILL, SALLIE		WELL #:		1L		RRCID -> 116305			COMPL. DATE 04/10/1985			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231	
-----													
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		05/28/2021 - WELL PLUGGED		5-28-2021							
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		878925		RRCID -> 056272			COMPL. DATE 04/25/1973			TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0	
HARRISON-RUSSELL UNIT													
-----													
04		270 N	97	-0-	-173 B	-0-	39 1	58 3	Y	-0-		56	
05		279 N	43	-0-	-236 B	-0-	15 1	28 3	Y	-0-		56	
06		210 N	20	-0-	-190 B	-0-	7 1	13 3	Y	-0-		56	
07		93 N	54	-0-	-39 B	-0-	20 1	34 3	Y	-0-		56	
08		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	52 1	82 3	Y	-0-		56	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			Y	NO RPT		56	
-----													
NORMAN MARIE		WELL #:		1		RRCID -> 058381			COMPL. DATE 02/15/1974			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0	
-----													
04		150 N	7	-0-	-143 B	-0-	3 1	4 3	Y	-0-		-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-	
06		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	20 1	36 3	Y	-0-		-0-	
07		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	80 1	136 3	Y	-0-		-0-	
08		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	359 1	563 3	Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
BRENTS WALKER A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 4225 - 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
04	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	114 1	166 3	Y	-0-	10
05	279 N	274	-0-	-5	B	-0-	92 1	182 3	Y	-0-	10
06	300 N	246	-0-	-54	B	-0-	87 1	159 3	Y	-0-	10
07	279 N	272	-0-	-7	B	-0-	101 1	171 3	Y	-0-	10
08	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	117 1	184 3	Y	-0-	1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-			Y	NO RPT	1
-----											
FONDREN ELMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 3837 - 0	
04	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	159 1	233 3	Y	-0-	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	104 1	204 3	Y	-0-	-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	143 1	262 3	Y	-0-	-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	208 1	353 3	Y	-0-	-0-
08	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	240 1	376 3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	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	
04	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	354 1	519 3	Y	-0-	-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	241 1	474 3	Y	-0-	-0-
06	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	223 1	408 3	Y	-0-	-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	210 1	355 3	Y	-0-	-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	400 1	626 3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
DAVIDSON, ERBY		WELL #: 1		RRCID -> 067896		COMPL. DATE 04/07/1976		TOTAL DEPTH 5220		PERF. N/A	
04	900 N	849	-0-	-51	B	-0-	344 1	505 3	Y	-0-	-0-
05	930 N	842	-0-	-88	B	-0-	284 1	558 3	Y	-0-	-0-
06	870 N	847	-0-	-23	B	-0-	300 1	547 3	Y	-0-	-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	323 1	547 3	Y	-0-	-0-
08	837 N	821	-0-	-16	B	-0-	320 1	501 3	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069000		COMPL. DATE 10/13/1976		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940									
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #: 1B		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3998 - 4005	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	13

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER						
WISE EXPLORATION				932980											
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	108446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4592 - 4599			
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
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)				60255 410	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
AMEN OIL LLC				016944										
SMITH STARK				WELL #:	1	RRCID ->	060496	COMPL. DATE	07/27/1973	TOTAL DEPTH	5335	PERF. 4324 - 0		
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
SIMMONS-RAMSEY				WELL #:	1	RRCID ->	077302	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. N/A		
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			73
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			73
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			73

LANDERS-RILEY				WELL #:	1	RRCID ->	077303	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4483 - 4568		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
BERNHARDT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	067882	COMPL. DATE	09/17/1975	TOTAL DEPTH	5460	PERF. N/A		
04	414 N	414	-0-	-0-		-0-	38 1	376 2		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-		-0-	47 1	373 2		N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-		-0-	45 1	418 2		N	-0-			-0-
07	434 N	418	-0-	-16		-0-	44 1	374 2		N	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-		-0-	51 1	475 2		N	-0-			-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

CARR -A-				WELL #:	1	RRCID ->	069798	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5430	PERF. N/A		
04	1405 N	1405	-0-	-0-		-0-	129 1	1276 2		N	-0-			91
05	1473 N	1473	-0-	-0-		-0-	166 1	1307 2		N	-0-			91
06	1380 N	1158	-0-	-222		-0-	113 1	1045 2		N	-0-			91
07	1426 N	984	-0-	-442		-0-	104 1	880 2		N	-0-			91
08	1426 N	880	-0-	-546		-0-	86 1	794 2		N	-0-			91
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			91

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN				630579										
BROWN ELIZABETH				WELL #: 1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NETTLES				WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 -				0
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
JONES "G"				WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A				
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			30
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			30
06		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			30
*07		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			30
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			30
-----														
MOORE C. R.				WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A				
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
*07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCARTY				WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A				
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
*07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MCDANIEL				WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A				
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SCHUTTS				WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A				
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.// 630579										
PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192				
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
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
*07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257				
04		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2	N	-0-			-0-
05		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2	N	-0-			-0-
06		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	N	-0-			-0-
*07		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 064084		COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A				
MITCHELL-GLASS		WELL #: 1										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
LAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 067162		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0				
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-			-0-
05		93 N	116	-0-	23	-0-	116 2	N	-0-			-0-
06		120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2	N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			-0-
*08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		RRCID -> 066189		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880 PERF. N/A				
HAMMON		WELL #: 1 A										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SABRE OPERATING, INC.		742261		RRCID -> 058281		COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A				
HASTINGS		WELL #: 1										
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
05		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-			-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
*09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	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	ALLOW CODE	GAS 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
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			100
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			100
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-			100
07	930 N	546	-0-	-384	-0-	546	3			N	-0-			100
*08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
-----														
SMITH, BERRY 'A'				WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918				
04	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			17
05	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			17
06	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			17
07	713 X	511	-0-	-202	-0-	511	3			N	-0-			17
*08	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-			17
09	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			17
-----														
MEEKER (CONGLOMERATE 4800)				60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494										
FARMER B. J.				WELL #: 1		RRCID -> 060231		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH 5107 PERF. N/A				
04	859 N	859	-0-	-0-	B	859	3			N	-0-			-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	B	1208	3			N	-0-			-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	B	879	3			N	-0-			-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	B	949	3			N	-0-			-0-
08	496 N	455	-0-	-41	B	455	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	B					N	NO RPT			-0-
-----														
MURRAY L.D.				WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A				
04	228 N	228	-0-	-0-	B	228	3			N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	B	800	3			N	-0-			-0-
06	806 N	806	-0-	-0-	B	806	3			N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	B	821	3			N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	B	423	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	B					N	NO RPT			-0-
-----														
BROOM				WELL #: 1		RRCID -> 075441		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 5223 PERF. N/A				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
-----														
DALLAS, G.W.				WELL #: 1		RRCID -> 092813		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4754 - 4762				
04	548 N	548	-0-	-0-	B	548	3			N	-0-			-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	B	737	3			N	-0-			-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	B	723	3			N	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	B	578	3			N	-0-			-0-
08	372 N	117	-0-	-255	B	117	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	B					N	NO RPT			-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988												
CAVENESS		WELL #:		1		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
-----																
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		WELL #:		629889		1		RRCID -> 069961		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5586 PERF. N/A				
04	1083 N	1083	-0-	-0-	B	-0-	99	1	984	2	N	-0-				27
05	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1015	2	N	-0-				27
06	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1242	2	N	-0-				27
07	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	121	1	1029	2	N	-0-				27
08	1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1343	2	N	-0-				27
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
-----																
OXXN		WELL #:		630579		1		RRCID -> 057815		COMPL. DATE 09/16/1973		TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 -				0
04	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-				64
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-				64
06	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-				64
*07	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	2			N	-0-				64
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				64
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	480 N NO RPT		-0-	-480	B	-0-				N	NO RPT					64
-----																
DOW		WELL #:		1		RRCID -> 061221		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A						
04	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-				13
05	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				13
06	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-				13
*07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2			N	-0-				13
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				13
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N NO RPT		-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT					13
-----																
CLINTON		WELL #:		1		RRCID -> 066187		COMPL. DATE 01/21/1976		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 -						0
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	5 N NO RPT		-0-	-5	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WALDEN		WELL #:		1		RRCID -> 067165		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A						
04	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			N	-0-				-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	815	2			N	-0-				-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-				-0-
*07	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2			N	-0-				-0-
08	0 N NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	750 N NO RPT		-0-	-750	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	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
04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2			N	-0-			-0-
05		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2			N	-0-			-0-
06		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2			N	-0-			-0-
*07		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		390 N	NO RPT	-0-	-390 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		
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RHYNE, J.V.				706379										
JONES-B-		WELL #:		1		RRCID -> 058562			COMPL. DATE 09/15/1973		TOTAL DEPTH 5423	PERF. 4810 - 5128		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			91
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CRUM, LESLIE		WELL #:		1		RRCID -> 056273			COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 5094	PERF. N/A		
04		60 N	48	-0-	-12 B	-0-	19 1	29 3	Y		-0-			-0-
05		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	19 1	37 3	Y		-0-			-0-
06		90 N	53	-0-	-37 B	-0-	19 1	34 3	Y		-0-			-0-
07		62 N	41	-0-	-21 B	-0-	15 1	26 3	Y		-0-			-0-
08		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	14 1	23 3	Y		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 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		
04		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	427 1	627 3	Y		-0-			-0-
05		310 N	148	-0-	-162 B	-0-	50 1	98 3	Y		-0-			-0-
06		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	173 1	316 3	Y		-0-			-0-
07		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	212 1	360 3	Y		-0-			-0-
08		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	201 1	314 3	Y		-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
WALKER BRENTS -A-		WELL #:		3		RRCID -> 093180			COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5296 - 5302		
04		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	117 1	171 3	Y		-0-			32
05		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	133 1	262 3	Y		-0-			32
06		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	111 1	204 3	Y		-0-			32
07		217 N	60	-0-	-157 B	-0-	22 1	38 3	Y		-0-			32
08		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	105 1	164 3	Y		-0-			32
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-				Y	NO RPT			32

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)  
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP  
DOSS

60255 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
033523  
WELL #: 1 RRCID -> 149208 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGL. 5100)  
HILLTOP PETROLEUM LLC  
PHILLIPS "C"

60255 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
388911  
WELL #: 1 RRCID -> 221484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4164 - 4174

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (STRAWN 2400)  
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP  
COALSON

60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
617342  
WELL #: 4 RRCID -> 282253 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3326 - 3410

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116 1	-0-
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/26/2021

RHYNE, J.V.  
PHILLIPS "B"

706379  
WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

MEEKER (1500)  
OXXN  
BROWN ELIZABETH

60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
630579  
WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

04	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	B	-0-		N	NO RPT		-0-

-----												
MEEKER (1500)		//CONT.//		60255 778	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311								
JONES J.T.				WELL #:	1	RRCID ->	061947	COMPL. DATE	04/17/1975	TOTAL DEPTH	1480	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
-----												
04		90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
05		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
06		90 N	46	-0-	-44 B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
07		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-			-0-
*08		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
POWELL C.J.				WELL #:	2	RRCID ->	064296	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	1446	PERF. N/A
04		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
06		30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
07		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
*08		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SABRE OPERATING, INC.				742261								
HASTINGS				WELL #:	1 C	RRCID ->	060232	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	5350	PERF. N/A
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
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
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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
04		150 N	53	-0-	-97	-0-	53 2	N	-0-			-0-
05		155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2	N	-0-			-0-
06		150 N	73	-0-	-77	-0-	73 2	N	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
*08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-

MEGHREBLIAN (3700)		60273 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #: 1 U		RRCID -> 115660		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 4779		PERF. 3706 - 3713	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
04	DLQ	G-10	92	-0-	92	252	92	2	Y	-0-		21	
05	DLQ	G-10	72	-0-	72	252	72	2	Y	-0-		21	
06		310 N	58	-0-	-252	-0-	58	2	Y	-0-		21	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21	
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		21	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		21	
MEXIA CREEK (CONGL)		60925 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #: 13		RRCID -> 128938		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4269 - 4274	
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	N	-0-		-0-	
05		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3	N	-0-		-0-	
06		1050 N	879	-0-	-171	-0-	879	3	N	-0-		-0-	
07		1116 N	366	-0-	-750	-0-	366	3	N	-0-		-0-	
08		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3	N	-0-		-0-	
*09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		-0-	
MICAR (BEND CONGL. 3727)		60970 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		WELL #: 8		RRCID -> 222862		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3790 - 3799	
04		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-	
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-		-0-	
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-		-0-	
MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
STEPHEN, PAUL "B"		WELL #: 3		L		RRCID -> 131401		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3753 - 3767	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514			
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-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									
STEPHEN, PAUL		WELL #:	5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
-----												
STEPHEN, PAUL		WELL #:	6	RRCID ->	147504	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	4298	PERF.	3567 - 3577	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
-----												
STEPHEN, PAUL		WELL #:	14	RRCID ->	147506	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3368 - 3370	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
-----												
HINKSON, BILL "A"		WELL #:	A 3	RRCID ->	197329	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3666 - 3671	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				NO RPT	-0-
-----												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		WELL #:	637403	RRCID ->	136242	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	3865	PERF.	3496 - 3501	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
PANTHER CITY ENERGY LLC		WELL #:	638494	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

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							
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FLUEGGE		WELL #: 5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408							
04	158	N	158	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
05	155	N	142	-0-	-13	142	2			N	-0-				-0-
06	150	N	136	-0-	-14	136	2			N	-0-				-0-
07	155	N	141	-0-	-14	141	2			N	-0-				-0-
08	155	N	131	-0-	-24	131	2			N	-0-				-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID -> 204788		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998							
04	561	N	561	-0-	-0-	561	2			N	-0-				44
05	691	N	691	-0-	-0-	691	2			N	-0-				44
06	677	N	677	-0-	-0-	677	2			N	-0-				44
07	605	N	605	-0-	-0-	605	2			N	-0-				44
08	589	N	574	-0-	-15	574	2			N	-0-				44
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	1095	2			N	-0-				44
-----															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		RRCID -> 214157		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3538 - 3552							
04	38	N	38	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
-----															
RITCHIE-37-		WELL #: 2		RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680							
04	172	N	172	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
-----															
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864							
04	16	N	16	-0-	-0-	16	2			N	-0-				33
05	1	N	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-				33
06	11	N	4	-0-	-7	4	2			N	-0-				33
07	10	N	1	-0-	-9	1	2			N	-0-				33
08	14	N	1	-0-	-13	1	2			N	-0-				33
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT				33

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #:		2	RRCID ->	111492	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3882 -	3890
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
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-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6	RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 -	3946
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			22
-----													
RITCHIE-37-C		WELL #:		7	RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 -	3858
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			22
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			22
-----													
MIKLAR (STRAWN)		61323 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROWN				
BECK, J.		061146											
BECK, J.		WELL #:		1	RRCID ->	089036	COMPL. DATE	04/15/1980	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1330 -	1336
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384				N	-0-			-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLSAP (700)		61705 870		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		726791									
GILBERT, J. D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 183112		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 660		PERF. 568 - 660	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
05		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
06		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
07		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
08		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657		PERF. 633 - 657	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700		PERF. 661 - 700	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILBERT W813		WELL #: 813W		RRCID -> 189453		COMPL. DATE 06/12/2002		TOTAL DEPTH 656		PERF. 622 - 656	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #: 1		RRCID -> 189465		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 573		PERF. 545 - 573	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648		PERF. 633 - 648	
GILBERT, J. D. T-2		WELL #: 1									
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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

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
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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

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
04	3000 N	3185	-0-	185	185	3152	2	33 9	N	30			60
05	3100 N	3516	-0-	416	601	3483	2	33 9	N	30			90
06	2675 N	2074	-0-	-601	-0-	2063	2	11 9	N	10			100
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6 9	N	5			105
08	2993	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			105
09	1800	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT			105

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 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
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	981	2	33 9	N	30			60
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	993	2	33 9	N	30			90
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	794	2	11 9	N	10			100
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	887	2	6 9	N	5			105
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			105
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			105

OXXN 630579  
 YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 066884 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 5184 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
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 THURMAN DRILLING, INC. 858771  
 PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355

M O	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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

M O	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
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			-0-
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	3		N	-0-			-0-
06	330 N	246	-0-	-84	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	341 N	237	-0-	-104	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	310 N	9	-0-	-301	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911													
DIKE		WELL #:		2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
-----																	
J-TEC OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406								
04		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
-----																	
SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442								
04		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					88
05		372 N	172	-0-	-200	-0-	150	3	22	9	N	20					108
06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	484	3	17	9	N	15					123
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	N	10					133
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	517	3	7	9	N	6					139
09		480 N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					139
-----																	
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MINERAL WELLS (CADD0)		//CONT.//		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								
04		548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	3			N	-0-				-0-
05		656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3			N	-0-				-0-
06		563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3			N	-0-				-0-
07		571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571	3			N	-0-				-0-
08		651 N	519	-0-	-132	B	-0-	519	3			N	-0-				-0-
09		570 N	483	-0-	-87	B	-0-	483	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012												
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4600 - 4610				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
05	124 N	209	-0-	85	-0-	209	2			N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501		PERF. 4420 - 4424				
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			15
05	1054 N	822	-0-	-232	-0-	822	2			N	-0-			15
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			15
07	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-			15
08	837 N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-			15
09	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-			15

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KATMANDU		WELL #: 2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818		PERF. 4243 - 4262				
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		61842 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406												
TURKEY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4424 - 4432				
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
08	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PUTNAM		WELL #: 1		RRCID -> 097427		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4543 - 4547				
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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				
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406												
D C - S WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-		-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3		N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-		-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-		-0-
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GILBERT, RED WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322												
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574												
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385												
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	186	1	268 3	Y	-0-		-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	203	1	284 3	Y	-0-		-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	224	1	260 3	Y	-0-		-0-
07	465 N	443	-0-	-22	-0-	176	1	267 3	Y	-0-		-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	139	1	243 3	Y	-0-		-0-
09	480 N NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199												
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	338	1	485 3	Y	-0-		-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	409	1	572 3	Y	-0-		-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	307	1	358 3	Y	-0-		-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	357	1	543 3	Y	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	219	1	384 3	Y	-0-		-0-
09	360 N NO RPT	-0-	-0-	-360	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750												
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

-----														
MINERAL WELLS STRAWN "A" 61842 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
MOSAIC TEXAS LLC 589983														
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 172672 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2667 - 2689														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B	DENY	30	-0-	30	150	30	3		N	-0-			30
05	14B	DENY	30	-0-	30	180	30	3		N	-0-			30
06	14B	DENY	30	-0-	30	210	30	3		N	-0-			30
07	14B	DENY	30	-0-	30	240	30	3		N	-0-			30
08	14B2	EXT	30	-0-	30	270	30	3		N	-0-			30
09	14B2	EXT	104	-0-	104	374	104	3		N	-0-			30
-----														
MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911														
WILLLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0														
04	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
05	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		N	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2		N	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2		N	-0-			-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-				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														
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MINERAL WELLS (STRAWN 1800) 61842 692 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
TRUST OIL CO. 872124														
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840														
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MINERAL WELLS (STRAWN 2600) 61842 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
TOWER RESOURCES INC 862857														
WILSON, F.W. WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572														
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911											
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
05		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
07		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			-0-
*09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
-----													
FIREWATER		WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421					
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	7	-0-
-----													
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510					
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
05		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
06		300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2	N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
08		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
*09		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			-0-
-----													
ITX CORPORATION		427179		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429			
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
WAGLEY, E.F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237					
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-			18
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			18
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			18
07		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-			18
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-			18
*09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-			18
-----													
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387			
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-			-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-			-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	349	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741									
GRAND BERRY										WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4046 - 4056	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-		12						
05		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-		12						
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-		12						
07		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		12						
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		12						
*09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		-0-						
05		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-						
06		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		-0-						
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-						
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-						
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-		-0-						
-----																			
HART RANCH										WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4410 - 4431	
04	14B2	EXT	52	-0-	52	318	52	2		N	-0-		-0-						
05	14B2	EXT	53	-0-	53	371	53	2		N	-0-		-0-						
06	14B2	EXT	51	-0-	51	422	51	2		N	-0-		-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	422				N	-0-		-0-						
08		422 X	-0-	-0-	-422	-0-				N	-0-		-0-						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
-----																			
HART RANCH										WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817		PERF. 4424 - 4427	
04		1200 N	702	-0-	-498	-0-	702	2		N	-0-		-0-						
05		899 N	786	-0-	-113	-0-	786	2		N	-0-		-0-						
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-		-0-						
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		-0-						
08		775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2		N	-0-		-0-						
09		780 N	740	-0-	-40	-0-	740	2		N	-0-		-0-						
-----																			
HART RANCH										WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4454 - 4467	
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-						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
09		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	
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-		-0-						
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-						
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-		-0-						
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-						
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-						
09		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-		-0-						

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
LEXGAS, INC. //CONT.// 500222												
HART RANCH WELL #: 8692 RRCID -> 088802 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE			
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-	-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-	-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-	-0-
-----												
HART RANCH 876 WELL #: 1 RRCID -> 132696 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456												
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-	-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-
06		510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2		N	-0-	-0-
07		527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2		N	-0-	-0-
08		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-	-0-
09		510 N	505	-0-	-5	-0-	505	2		N	-0-	-0-
-----												
TARPON OIL & GAS CO. 836178												
RAMAC WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	128
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	128
-----												
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453												
LLOYD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 036880 COMPL. DATE 06/24/1965 TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	22
09		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												
04		690 N	202	-0-	-488	-0-	202	3		N	-0-	-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-	-0-
06		720 N	375	-0-	-345	-0-	375	3		N	-0-	-0-
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-	-0-
08		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-	-0-
*09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739							
SPEARS, J.L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-			-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3	N	-0-			-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			-0-
09	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 3	N	-0-			-0-
-----											
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
WALTER RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	286047	COMPL. DATE	10/30/2018	TOTAL DEPTH	5679	PERF. 4797 - 4868
04	150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3	N	-0-			107
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-			107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
07	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 3	N	-0-			107
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	2			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
-----											
MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
LEWALLEN		WELL #:		1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7024 - 7752
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
G & F OIL, INC.				292000							
RAGLE, L.		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680 - 4690
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
LEXGAS, INC.				500222							
HART 866		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128 - 5150
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-			-0-
-----											
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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														
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
-----														
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
-----														
BIG HART WELL #: 1 RRCID -> 147964 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117														
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	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
-----														
MINERAL WELLS,N. (STRAWN 2580) 61844 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
LEXGAS, INC. 500222														
HART RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 282546 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439														
04		2130 #	2020	-0-	-110	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
05		2387 #	2020	-0-	-367	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
06		2310 #	2025	-0-	-285	-0-	2025	2		N	-0-			-0-
07		2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-				N	NO RPT			-0-
08		2170 #	1960	-0-	-210	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
09		2040 #	1480	-0-	-560	-0-	1480	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														
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DYMENT WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352														
04		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
*09		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	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														
04		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
MINERAL WELLS,S (BAUM SAND) //CONT.// 61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
J. WITHERS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MINERAL WELLS, S. (CONGL) 61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ADKINS, MICHAEL H. 007933												
HOG MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211												
-----												
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489												
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 090665 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225												
-----												
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2		N	-0-	-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-	-0-
06	720	N	569	-0-	-151	-0-	569	2		N	-0-	-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	-0-
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-	-0-
-----												
RHYNE, J.V. 706379												
JENKINS, LEON UNIT I WELL #: 1 T RRCID -> 094397 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186												
-----												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
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												
-----												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4106 - 4120		
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-		-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
HICKMAN, MELISSA		WELL #: 4		RRCID -> 254574		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 4978		PERF. 4230 - 4240		
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-		12
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-		12
06	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	1273	3		N	-0-		12
07	1457 N	967	-0-	-490	-0-	967	3		N	-0-		12
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-		12
09	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1111	3	14	9	N	13	25

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 097984		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 4448		PERF. 4274 - 4284		
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 4282 - 4298		
04	300 N	194	-0-	-106	-0-	194	2		N	-0-		-0-
05	279 N	124	-0-	-155	-0-	124	2		N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-
07	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2		N	-0-		-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
CROSS, C. D.		190320								
TURNER		WELL #:		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO	
HUBBARD,J.G.		427739							
HUBBARD,J.G.		WELL #:		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258	
04	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2	N	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 2	N	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202 2	N	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202 2	N	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 2	N	-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
MOORE,H.		197689							
MOORE,H.		WELL #:		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261	
04	90 N	87	-0-	-3	B	-0-	87 3	N	-0-
05	93 N	78	-0-	-15	B	-0-	78 3	N	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	80 3	N	-0-
07	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34 3	N	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-		N	-0-

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		61848 730		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689							
MURPHY-STONE UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 107720		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 4448 PERF. 2336 - 2343	
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-
08	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		08/19/2021 - WELL PLUGGED 8-19-2021							

MURPHY STONE UNIT II		637384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
MURPHY STONE UNIT II		197689							
MURPHY STONE UNIT II		WELL #:		RRCID -> 108792		COMPL. DATE 12/30/1983		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 2374	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-



MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) //CONT.// 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689  
 DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

STONE, C. UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 117940 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 2914 PERF. 2221 - 2231

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	194	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*03	267	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL) 61848 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223  
 REDDELL WELL #: 1 RRCID -> 160412 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4396 - 4404

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 171955 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4384 - 4391

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2425)		61848 835		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
REESE, KAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 258992		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 4575 PERF. 2438 - 2442		
M	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
04	480 N	346	-0-	-134	-0-	346 3	N	-0-		-0-
05	558 N	334	-0-	-224	-0-	334 3	N	-0-		-0-
06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6 3	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-		-0-

J-TEC OPERATING, LLC		427739								
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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		
04	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-		72
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2	N	-0-		72
06	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-		72
07	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	409 2	N	-0-		72
08	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-		72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2	N	-0-		72

J-TEC OPERATING, LLC		427739								
BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3714 - 3734		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
LAFFOON FARM 481009													
CASADOR "A" WELL #: 2AU RRCID -> 104798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
-----													
RHYNE, J.V. 706379													
JENKINS, LEON UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 105188 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3691 - 3706													
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 C RRCID -> 100724 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3783 - 3790													
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
-----													
AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 101968 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3751 - 3790													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	
-----													
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782													
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	B	-0-	165	1	87	3	Y	-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	B	-0-	152	1	76	3	Y	-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	B	-0-	153	1	94	3	Y	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	B	-0-	132	1	126	3	Y	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	B	-0-	136	1	79	3	Y	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	210 N	NO RPT	-0-	-0-	-210	B	-0-				Y	-0-	

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)										61848 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ADKINS, MICHAEL H.										007933									
ADKINS										WELL #:	1	RRCID ->	105067	COMPL. DATE	04/03/1983	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2896 - 2911
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
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-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										197689									
DUNAWAY, W.T. UNIT I										WELL #:	1	RRCID ->	090675	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2782 - 2804
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		0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021																			
MELTON-TERRY UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	091395	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	2799 - 2817
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-			
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
DUNAWAY, W.T. UNIT III										WELL #:	1	RRCID ->	092702	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830 - 2840
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-			
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09		14B2 EXT		-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
*03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				25			
*04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				25			
*05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				25			
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				25			
*07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				25			
*08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				25			
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				25			
J-TEC PRODUCTION, LLC										427406									
CANYON VIEW										WELL #:	1	RRCID ->	204783	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737 - 2849
04		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-				-0-			
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-			
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-			
07		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-			
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-			
*09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-			

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//												
J-TEC OPERATING, LLC												
TOLBERT,DORA UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441												
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
04	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	3		N	-0-		50
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	70	3	6	9	5		55
06	150 N	86	-0-	-64	-0-	82	3	4	9	4		59
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	144	3	7	9	6		65
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	44	3	3	9	3		68
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		68
-----												
TOLBERT,DORA UNIT #2												
WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441												
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RHYNE, J.V.												
HESS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830												
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
PEAK, B. UNIT II												
WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814												
*02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
*03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
-----												
GLIDEWELL, M. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2814 - 2826												
*02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-		3
*03	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		3
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		3
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-		3
*06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		3
*07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		3
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		3
*09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		3

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 RHYNE, J.V. //CONT.// 706379  
 RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 2541 - 2549

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	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
*03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-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

04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
*09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 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	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*03	107	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
*04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528

*02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
*03	156	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
*04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 EDMONDSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 239781 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 1299 PERF. 1126 - 1150

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND)		//CONT.//		61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SAND VALLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	241455	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	801 - 872		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DUNAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	278954	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1054 - 1076		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SMITH, J.V. OIL COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	110723	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	1085	PERF.	1002 - 1015		
04	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SMITH, JERRY V.		WELL #:		3	RRCID ->	110724	COMPL. DATE	04/08/1984	TOTAL DEPTH	1155	PERF.	1022 - 1044		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	108111	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	1121 - 1144		
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

MINERAL WELLS S. (4270)		61848 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
J-TEC OPERATING, LLC		427739								
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 097425		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273		
M	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
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-		-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3	N	-0-		-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3	N	-0-		-0-
07	155 N	73	-0-	-82	-0-	73 3	N	-0-		-0-
08	217 N	54	-0-	-163	-0-	54 3	N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 216262		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116		
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-		21
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	76 3	9 9 N	8		29
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	39 3	7 9 N	6		35
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	24 3	6 9 N	5		40
08	93 N	22	-0-	-71	-0-	18 3	4 9 N	4		44
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		44
-----										
SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		RRCID -> 278500		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228		
KESSLER		WELL #: 5								
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	12 1	38 2 N	-0-		-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	12 1	24 2 N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	22 1	44 2 N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22 1	41 2 N	-0-		-0-
*09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8 1	82 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		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148		
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 1								
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2 1	85 3 N	-0-		-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3 1	92 3 N	-0-		-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 3 N	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	3 1	88 3 N	-0-		-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	3 1	86 3 N	-0-		-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	2 1	84 3 N	-0-		-0-
-----										
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169		
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	32 1	1088 3 N	-0-		-0-
05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	34 1	1108 3 N	-0-		-0-
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	35 1	1031 3 N	-0-		-0-
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	38 1	1067 3 N	-0-		-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	32 1	982 3 N	-0-		-0-
*09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	27 1	1051 3 N	-0-		-0-



MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938 - 3030
M	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
04	780 N	771	-0-	-9	-0-	22 1	749 3	N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	23 1	762 3	N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	24 1	700 3	N	-0-			-0-
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	28 1	805 3	N	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	28 1	846 3	N	-0-			-0-
*09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	22 1	866 3	N	-0-			-0-
-----												
9K INVESTMENTS LLC				988752					CNTY: PALO PINTO			
BIELENSKI		WELL #:		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 3196
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF.	1775 - 1803
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			-0-
06	18 R	-0-	-0-	-18	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MINGUS (STRAWN 1700)				61886 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
FERGUSON		WELL #:		5	RRCID ->	150668	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1740 - 1806
04	420 N	278	-0-	-142	-0-	8 1	270 3	N	-0-			-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	7 1	226 3	N	-0-			-0-
06	270 N	218	-0-	-52	-0-	7 1	211 3	N	-0-			-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	7 1	210 3	N	-0-			-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	7 1	215 3	N	-0-			-0-
*09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	6 1	229 3	N	-0-			-0-
-----												
INDIANOLA RR "5"		WELL #:		1	RRCID ->	171484	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	1937 - 1963
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021												

OIL AND GAS DIVISION

MINNIE (STRAWN 1380)		61907 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820										
CARAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 093001		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 1350 - 1360				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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				
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			37
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			37
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			37
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-			37
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		N	-0-			37
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2		N	-0-			37

KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
TATOM, R. N.		WELL #: 1		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861				
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			40
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			40
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137 2		N	-0-			40
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-			40
08	186 N	61	-0-	-125	-0-	61 2		N	-0-			40
09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8 2		N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.		WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848				
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2		N	-0-			26
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			26
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			26
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-			26
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-			26
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			26

FOSTER, STEVE		WELL #: 1		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842				
04	14B DENY	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

CARTER T. A		WELL #: 1		RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902				
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	5 N	1	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 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	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
04	9 N	4	-0-	-5	-0-		4 2		N	-0-			25
05	31 N	5	-0-	-26	-0-		5 2		N	-0-			25
06	5 N	2	-0-	-3	-0-		2 2		N	-0-			25
07	4 N	2	-0-	-2	-0-		2 2		N	-0-			25
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-			25
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			25
-----													
TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3836 - 3856	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-			-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2		N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-		69 2		N	-0-			-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-		34 2		N	-0-			-0-
08	93 N	33	-0-	-60	-0-		33 2		N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-		7 2		N	-0-			-0-
-----													
MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
AMEN OIL LLC		016944											
WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PETEX		659782					CNTY: CALLAHAN						
CAPPs "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3948 - 3954	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
WAGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3954 - 3966	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 2		N	-0-			-0-
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1677 2		N	-0-			-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571 2		N	-0-			-0-
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 2		N	-0-			-0-
-----													
PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709					CNTY: CALLAHAN						
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
-----													
				PLUGGED AND ABANDONED	05/08/2004								

MITTIE (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC GRAY, J. B.		62229 666 190494		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
		WELL #: 1		RRCID -> 020984		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 2982		PERF. 2951 - 2982		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		390 #	377	-0-	-13	-0-		377	3			30
05		403 #	388	-0-	-15	-0-		388	3			30
06		390 #	377	-0-	-13	-0-		377	3			30
07		403 #	396	-0-	-7	-0-		396	3			30
08		403 #	397	-0-	-6	-0-		397	3			30
09		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						30
BARNES, B. L.		WELL #: 1		RRCID -> 032818		COMPL. DATE 01/14/1964		TOTAL DEPTH 3237		PERF. N/A		
04		391 R	391	-0-	-0-	-0-		391	3			-0-
05		374 R	374	-0-	-0-	-0-		374	3			-0-
06		376 R	376	-0-	-0-	-0-		376	3			-0-
07		408 R	408	-0-	-0-	-0-		408	3			-0-
08		412 R	412	-0-	-0-	-0-		412	3			-0-
09		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-						-0-
DMV PIPELINE LLC TURNER		WELL #: 3		RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 2934		PERF. 2750 - 2760		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	126						-0-
TURNER		WELL #: 7		RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2551 - 2572		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	854						-0-
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2742 - 2748		
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2564 - 2572		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054						-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054						-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054						-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054						-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1054						-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			32
-----												
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756		
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			111
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			111

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE					
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580											
TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740			
M	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	AMT	CODE	BALANCE	
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68	
09		T. A.	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			
04	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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746			
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-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 4		RRCID -> 098259		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2664 - 2672	
04	450	#	301	-0-	-149	-0-	301 2	N	-0-			73	
05	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			73	
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			73	
07	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			73	
08	568	R	568	-0-	-0-	-0-	539 2	N	26			99	
*09	617	R	617	-0-	-0-	-0-	615 2	N	2	80 1		21	
-----													
EISON		WELL #: 2		RRCID -> 113919		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 2988		PERF. 2561 - 2870			
04	390	#	165	-0-	-225	-0-	165 2	N	-0-			97	
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380 2	N	-0-			97	
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			97	
07	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			97	
08	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			97	
*09	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565 2	N	-0-			97	
-----													
DAVIS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 114231		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2522 - 2710			
04	30	#	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-			58	
05	12	#	4	-0-	-8	-0-	4 2	N	-0-			58	
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			58	
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			58	
08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			58	
09	120	#	30	-0-	-90	-0-	30 2	N	-0-			58	

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		390 #	261	-0-	-129	-0-	255	2	6	9	Y	99
05		279 #	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	Y	100
06		270 #	142	-0-	-128	-0-	142	2			Y	100
07	DLQ	G-10	245	-0-	245	245	245	2			Y	100
08	DLQ	G-10	207	-0-	207	452	207	2			Y	100
*09		734 R	282	-0-	-452	-0-	261	2	21	9	Y	119
-----												
STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726												
04		270 #	185	-0-	-85	-0-	185	2			Y	-0-
05		217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-
06		210 #	103	-0-	-107	-0-	103	2			Y	-0-
07	DLQ	G-10	178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-
08	DLQ	G-10	150	-0-	150	328	150	2			Y	-0-
*09		517 R	189	-0-	-328	-0-	189	2			Y	-0-
-----												
DUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141643 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2568 - 2668												
*10		93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-
*11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-
*12		93 #	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-
*01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-
*02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-	-0-	2			N	-0-
*03		93 #	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-
*04		90 #	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-
*05		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-
*06		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-
07		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-
08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-
09		90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-
-----												
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852												
04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-
05		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-
06		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-
07	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-
08	DLQ	G-10	23	-0-	23	46	23	2			Y	-0-
*09		69 R	23	-0-	-46	-0-	23	2			Y	-0-
-----												
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849												
04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-
05		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-
06		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-
07	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-
08	DLQ	G-10	144	-0-	144	255	144	2			Y	-0-
*09		344 R	89	-0-	-255	-0-	89	2			Y	-0-
-----												
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900												
04		420 #	150	-0-	-270	-0-	137	2	13	9	N	160
05		415 R	415	-0-	-0-	-0-	409	2	6	9	N	165
06		422 R	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	N	174
07		421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	174
08		417 R	417	-0-	-0-	-0-	396	2	21	9	N	120
09		420 #	384	-0-	-36	-0-	380	2	4	9	N	124

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	22	-0-	22	44	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		66 R	22	-0-	-44	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718
04		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	41	-0-	41	41	41	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	33	-0-	33	74	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		88 R	14	-0-	-74	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706 - 2716
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	35	-0-	35	79	35	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		95 R	16	-0-	-79	-0-	16	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2520 - 2709
04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	22	-0-	22	22	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	22	-0-	22	44	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		66 R	22	-0-	-44	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
HAYNES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2526 - 2706
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		62 #	4	-0-	-58	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	121	-0-	121	121	121	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	155	-0-	155	276	155	2	Y	-0-	-0-	-0-
*09		373 R	97	-0-	-276	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
HODGES, G.		WELL #:		5	RRCID ->	281358	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	2956	PERF.	2516 - 2717
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-



-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
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		
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	
-----												
04		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
05		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
06		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-	-0-	
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-	-0-	
09		10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BRANDON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 062429	COMPL. DATE 04/21/1975	TOTAL DEPTH 2795	PERF. 2497	-	2576		
04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-	
05		124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-	-0-	
06		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-	-0-	
07		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-	-0-	
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-	-0-	
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
STRAUB				WELL #: 1	RRCID -> 062430	COMPL. DATE 05/10/1975	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2612	-	0		
04		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-	-0-	
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-	-0-	
06		150 #	133	-0-	-17	-0-	133 2		N	-0-	-0-	
07		155 #	139	-0-	-16	-0-	139 2		N	-0-	-0-	
08		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-	
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
FARLEY L. E.				WELL #: 2	RRCID -> 066885	COMPL. DATE 05/15/1976	TOTAL DEPTH 2780	PERF. N/A				
04		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
06		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
09		3 #	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		
04		630 R	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-	-0-	
05		651 #	649	-0-	-2	-0-	649 2		N	-0-	-0-	
06		630 #	628	-0-	-2	-0-	628 2		N	-0-	-0-	
07		651 #	649	-0-	-2	-0-	649 2		N	-0-	-0-	
08		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-	
09		630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
BARNES B.L UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 068861	COMPL. DATE 10/21/1976	TOTAL DEPTH 2986	PERF. N/A				
04		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
05		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-	
06		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-	-0-	
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-	
08		112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
TERRILL, GEORGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078393	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2696	-	2754		
04		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-	-0-	
05		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
06		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-	-0-	
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.// 667700									
COAN-SIMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 082057		COMPL. DATE 04/11/1979		TOTAL DEPTH 3099		PERF. 2550 - 2568	
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
-----												
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		-0-
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
07		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SCOTT,HADLEY			WELL #: 1		RRCID -> 094546		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 2943		PERF. 2562 - 2580	
04		300 #	232	-0-	-68	-0-	232	2	Y	-0-		-0-
05		310 #	208	-0-	-102	-0-	208	2	Y	-0-		-0-
06		300 #	234	-0-	-66	-0-	234	2	Y	-0-		-0-
07		310 #	229	-0-	-81	-0-	229	2	Y	-0-		-0-
08		279 #	219	-0-	-60	-0-	219	2	Y	-0-		-0-
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSON UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
04		150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2	N	-0-		-0-
05		155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2	N	-0-		-0-
06		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2	N	-0-		-0-
07		155 #	114	-0-	-41	-0-	114	2	N	-0-		-0-
08		155 #	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-		-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PARKER			WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
04		480 #	332	-0-	-148	-0-	332	2	Y	-0-		-0-
05		496 #	298	-0-	-198	-0-	298	2	Y	-0-		-0-
06		480 #	334	-0-	-146	-0-	334	2	Y	-0-		-0-
07		465 #	327	-0-	-138	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
08		465 #	312	-0-	-153	-0-	312	2	Y	-0-		-0-
09		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
STEPHENS, W.E. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
04		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-
05		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
06		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		-0-
07		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08		93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
THOMPSON UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520	
04		180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2	N	-0-		-0-
05		186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2	N	-0-		-0-
06		180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-		-0-
07		186 #	131	-0-	-55	-0-	131	2	N	-0-		-0-
08		155 #	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-		-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
HEATHINGTON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614	
04		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
06		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
08		49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. WHITE		//CONT.// 62229 666 //CONT.// 667700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774	
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
04	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
09	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SOJOURNER DRILLING CORPORATION HALE		800750		WELL #: 1		RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715	
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
05	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-		-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-		-0-
07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VANCO OIL & GAS CORP. VINSON-HALE UNIT		881484		WELL #: 1		RRCID -> 079672		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716	
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WATSON OIL & GAS, INC. BOYD-WRIGHT UNIT		901174		WELL #: 1		RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510	
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
06	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-		-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-		-0-
-----											
ROBBINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2560 - 2575	
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		22
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-		22
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-		22
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		22
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		22
09	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		22
-----											
RODGERS-FILES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554	
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		11
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		11
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-		11
07	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-		11
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		11
09	90 #	38	-0-	-52	-0-	38	2	N	-0-		11

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 WATSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 901174  
 KIRK, FRANK M. WELL #: 1 RRCID -> 111778 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2567 - 2694

M O	ALLOW 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
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			48
05	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			48
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			48
07	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			48
*08	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			48
*09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			48

-----

HOLLIFIELD WELL #: 1 RRCID -> 117411 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637

04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			48
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			48
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			48
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			48
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			48
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			48

-----

ROBBINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 147516 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622

04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	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

04	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
05	341 #	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-			-0-
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
07	369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
*09	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-

-----

MOBY DICK (CONGL) 62290 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 ELLIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 082329 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4404 - 4410

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

LKM OIL & GAS 504579  
 LESTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 162821 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188

04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			30
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			30
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			30
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

MOBY DICK (CONGL)		//CONT.//		62290 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
BYRD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 104572	COMPL. DATE 01/18/1983	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 4634	- 4636			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MYERS, A. J.				597440				CNTY: PARKER				
KING, EARL		WELL #:		2	RRCID -> 089530	COMPL. DATE 09/03/1980	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4812	- 4822			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TREE OPERATING, LLC				867559				CNTY: PARKER				
BENNETT		WELL #:		1 T	RRCID -> 088908	COMPL. DATE 05/20/1980	TOTAL DEPTH 5188	PERF. 4688	- 4698			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
UNITED OPERATING, LLC				877448								
CARTER, COY		WELL #:			RRCID -> 217091	COMPL. DATE 05/23/2006	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4362	- 4386			
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2018												
-----												
BONNEAU		WELL #:			RRCID -> 222973	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 4458	PERF. 4389	- 4407			
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2018												
-----												
CARTER, COY		WELL #:			RRCID -> 222976	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 4435	PERF. 4352	- 4392			
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2018												

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448  
 CARTER, COY WELL #: RRCID -> 227566 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376

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
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2018																

MOBY DICK (STRAWN) 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 TREE OPERATING, LLC 867559  
 BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 BLACK BANDANA LLC 072506  
 LONG '63' WELL #: 4 RRCID -> 279935 COMPL. DATE 01/14/2018 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4160 - 4190

04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3954	3	4	9	N	4					14
05	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3811	3	4	9	N	4					18
06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3494	3	17	9	N	15					33
07	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3547	3	13	9	N	12					45
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3198	3	4	9	N	4					49
09	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	2715	3			N	-0-	36	1			13

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689  
 HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					237
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	107	1			130
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					130
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					130
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					130
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					130

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820  
 CARAWAY WELL #: 5 RRCID -> 141974 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4382 - 4454

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		425820								
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4315 - 4336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
*09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
-----												
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
PATILLO		WELL #:		1	RRCID ->	175834	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	4638	PERF.	4360 - 4560
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	87	-0-	87	87	87 3		N	-0-			-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
ALLEN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3291 - 3303
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			71
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			71
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			71
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			71
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			71
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			71
-----												
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512 - 3567
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
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	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
-----												
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3625 - 3645
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 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-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD "B"		//CONT.// //CONT.//	62400 250 475741	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ERATH										
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
		WELL #: 1		RRCID -> 238543	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3625	-	3645							
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
LEXGAS, INC. BEST, JOE		WELL #: 8		RRCID -> 196748	COMPL. DATE 05/20/2003	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4214	-	4271							
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 4344	PERF. 4126	-	4134							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4185	-	4266							
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4338	PERF. 4202	-	4222							
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 4335	PERF. 4216	-	4255							
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-



MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222														
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4272 - 4292				
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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				
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	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-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 9		RRCID -> 229309		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4266 - 4288				
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	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEST, JOE				WELL #: 10		RRCID -> 237581		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 4402		PERF. 4196 - 4244				
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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BRIDGES, L. L.				WELL #: 7		RRCID -> 255850		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4199 - 4279				
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

-----																
MOON (DUFFER LIME)			62691 250		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171													
WALKER-HALLWOOD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 056383		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH 4025		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				9
05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				9
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				9
07		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				9
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09		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					
04		900 R	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-				144
05		860 R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				144
06		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				144
07		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				144
08		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-				144
*09		600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				144
-----																
WALKER-HALLWOOD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 267603		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3885 - 4002					
04		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				88
05		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				88
06		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				88
07		713 #	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-				88
08		713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				88
09		690 R	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-				88
-----																
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					
04		360 #	203	-0-	-157	-0-	203	2			N	-0-				64
05		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				64
06		359 R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				64
07		279 #	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-				64
*08		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-				64
09		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				64
-----																
BUCKLER			WELL #: 2		RRCID -> 217723		COMPL. DATE 01/04/1997		TOTAL DEPTH 4099		PERF. 4034 - 4044					
04		60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-				-0-
05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-				-0-
07		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-				-0-
*08		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-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					
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16		89
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1230	2	31	9	N	28		117
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	904	2	24	9	N	22		139
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	744	2	33	9	N	30		169
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	744	2	20	9	N	18	158 1	29
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	619	2	15	9	N	14		43
-----													
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			
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-		-0-
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-		-0-
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-		-0-
07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-		-0-
08	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-		-0-
*09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
05	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-		65
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		65
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		65
-----													
PUGH NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3950 - 3960			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
MOONEY (STRAWN)				62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.				036056									
BONNIE		WELL #:		2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 1466 - 1488			
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
G & F OIL, INC.				292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
CROSLAND, B. M.		WELL #:		2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2446 - 2456			
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-		-0-
08	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-

MOONEY (STRAWN)		//CONT.//		62698 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
L.J. RESOURCES, LLC				479988							
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2427 - 2443
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
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-			-0-
05	558 N	513	-0-	-45	-0-	513 3	N	-0-			-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 3	N	-0-			-0-
08	527 N	233	-0-	-294	-0-	233 3	N	-0-			-0-
09	540 N	233	-0-	-307	-0-	233 3	N	-0-			-0-
MOORE (MARBLE FALLS)				62715 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE		
RUTLEDGE, KENNY				739150							
MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	105647	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2418 - 2432
04	14B2 EXT	603	-0-	603	1560	10 1	593 2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	590	-0-	590	2150	14 1	576 2	N	-0-		-0-
06	2723	573	-0-	-2150	-0-	10 1	563 2	N	-0-		-0-
07	14B DENY	593	-0-	593	593	17 1	576 2	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	593			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	593			N	NO RPT		-0-
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2434
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	2 1	121 2	N	-0-		-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	3 1	113 2	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2 1	104 2	N	-0-		-0-
07	14B DENY	111	-0-	111	111	3 1	108 2	N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111			N	NO RPT		-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
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-		-0-
05	434 N	489	-0-	55	-0-	489 2		N	-0-		-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-		-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1 1		N	-0-		-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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

MORAN, E. (3800)		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851												
COTTLE		WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3832 - 3844						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		1050 N	941	-0-	-109	-0-	941	2		N	-0-			4
05		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			4
06		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			4
07		961 N	837	-0-	-124	-0-	837	2		N	-0-			4
08		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2		N	-0-			4
*09		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			4
-----														
COTTLE		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3810 - 3824						
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			1
05		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			1
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			1
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			1
08		558 N	475	-0-	-83	-0-	475	2		N	-0-			1
09		540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2		N	-0-			1
-----														
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903 PERF. 3821 - 3826						
CANNON		WELL #: 2												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3850 - 3864						
PHELL		WELL #: 1												
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MORAN, SE (DUFFER)		62821 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
WHITT OIL & GAS, INC.		921150												
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 161834		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4049 - 4055						
04		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2		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						
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523  
 SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990  
 SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

04	38 S	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					55
05	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					55
06	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					55
07	37 S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					55
08	36 S	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					55
*09	35 S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					55

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

04	3024 R	3024	-0-	-0-	-0-	3007	2	17	9	N	15					222
05	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	2863	2	22	9	N	20					242
06	2964 R	2964	-0-	-0-	-0-	2942	2	22	9	N	20					262
07	3004 R	3004	-0-	-0-	-0-	2997	2	7	9	N	6	172	1			96
08	2946 R	2946	-0-	-0-	-0-	2942	2	4	9	N	4					100
*09	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	2782	2	1	9	N	1					101

SAMUEL SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 286129 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3386 - 3996

04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					141
05	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					141
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	N	2					143
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	56	2	2	9	N	2					145
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1					146
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	N	2					148

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

04	450 #	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					82
05	465 #	237	-0-	-228	-0-	237	2			N	-0-					82
06	450 #	213	-0-	-237	-0-	213	2			N	-0-					82
07	601 R	601	-0-	-0-	-0-	584	2	17	9	N	15					97
08	713 R	713	-0-	-0-	-0-	709	2	4	9	N	4					101
*09	625 R	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5					106

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

04	240 #	204	-0-	-36	-0-	191	2	13	9	N	12					28
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	258	2	3	9	N	3					31
06	240 #	183	-0-	-57	-0-	181	2	2	9	N	2					33
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11					44
08	456 R	456	-0-	-0-	-0-	444	2	12	9	N	11	42	1			13
*09	470 R	470	-0-	-0-	-0-	461	2	9	9	N	8					21

-----															
MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851															
RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947															
M	O	ALLOW 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
-----															
04		434 R	434	-0-	-0-	-0-	409 2	25 9			N	23			52
05		372 #	229	-0-	-143	-0-	225 2	4 9			N	4			56
06		360 #	288	-0-	-72	-0-	207 2	81 9			N	74			130
07		372 #	263	-0-	-109	-0-	235 2	28 9			N	25			155
08		372 #	303	-0-	-69	-0-	294 2	9 9			N	8	124 1		39
09		360 #	329	-0-	-31	-0-	301 2	28 9			N	25			64
-----															
COMYN NATURAL GAS, INC. 170059															
MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728															
04		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2				N	-0-			96
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2				N	-0-			96
06		150 #	84	-0-	-66	-0-	84 2				N	-0-			96
07		155 #	95	-0-	-60	-0-	95 2				N	-0-			96
08		155 #	90	-0-	-65	-0-	90 2				N	-0-			96
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			96
-----															
MARTIN UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 122024 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2664 - 2702															
04		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2				N	-0-			27
05		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2				N	-0-			27
06		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204 2				N	-0-			27
07		195 R	195	-0-	-0-	-0-	195 2				N	-0-			27
08		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2				N	-0-			27
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			27
-----															
MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623															
04		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 2				N	-0-			-0-
05		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2				N	-0-			-0-
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740															
04		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-			-0-
05		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2				N	-0-			-0-
06		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762															
04		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2				N	-0-			-0-
05		26 R	26	-0-	-0-	-0-	26 2				N	-0-			-0-
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 2				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657									
HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 - 2584	
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
04		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686 - 2748	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	69	-0-	69	69	69 2		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	69			N	NO RPT			-0-
-----													
TEXOKAN OPERATING, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A	
MAYNARD		850446											
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		WELL #:		01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4342 - 4529	
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.		239726											
DAWSON, D.E.		195894											
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592 - 4777	
ADDISON, R. W.		239726											
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2		N	-0-			-0-
05		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2		N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
-----													
AGRI-PLACE, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4550 - 4793	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
V. TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4510 -	4674	
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
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			-0-
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-			-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
*09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
-----													
MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 -	4845	
04		240 N	202	-0-	-38	-0-	202 2		N	-0-			-0-
05		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-			-0-
06		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
*09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-			-0-
-----													
TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 -	4749	
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
-----													
GADDY, OTTO S.		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 -	4545	
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 4688 -	4926	
04		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-			18
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			18
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			18
07		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-			18
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		N	-0-			18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
-----													
LAUGHLIN, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4448 -	4581	
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
MOSAIC TEXAS LLC				589983							
HERPEL-MURPHY				WELL #: 1	RRCID -> 085029	COMPL. DATE 11/01/1979	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4532	- 4929		
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
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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		
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	8 1	81 2	N	-0-		5
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	10 1	82 2	N	-0-		5
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	9 1	80 2	N	-0-		5
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	9 1	80 2	N	-0-		5
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 2	N	-0-		5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
THREE B, LP				857468							
DRAKE, R. T.				WELL #: 1	RRCID -> 080607	COMPL. DATE 05/30/1978	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4653	- 4886		
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
-----											
DRAKE, R. T.				WELL #: 2	RRCID -> 080608	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 5251	PERF. 4538	- 4548		
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		10
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		10
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	250 2		N	-0-		10
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		10
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		10
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		10
-----											
DRAKE, R. T.				WELL #: 3	RRCID -> 080978	COMPL. DATE 07/20/1978	TOTAL DEPTH 5270	PERF. 4559	- 4817		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		10
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		10
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		10
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		10
08	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-		10
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		10
-----											
DRAKE, R. T. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 084181	COMPL. DATE 08/13/1979	TOTAL DEPTH 5340	PERF. 4608	- 5090		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
THREE B, LP		//CONT.//		857468								
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127 PERF. 5022 - 5074		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
9K INVESTMENTS LLC				988752					CNTY: ERATH			
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065 PERF. 4405 - 4831		
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-	-0-	
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-	-0-	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-	-0-	
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-	-0-	
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
MT. SION (DUFFER)				63400 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
COPELAND RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	196891	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3997 PERF. 3804 - 3810		
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	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-	-0-	
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-	-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-	-0-	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-	-0-	
-----												
MOYLAN (MARBLE FALLS)				63501 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY				391155								
MOYLAN		WELL #:		1	RRCID ->	142546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3815 PERF. 3386 - 3396		
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58 3	3 9	N	3	134		
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	59 3	2 9	N	2	136		
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	60 3	2 9	N	2	138		
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	46 3	6 9	N	5	143		
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 3		N	-0-	143		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	143		
-----												
MUIR (STRAWN 4400)				63664 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
ANRE GAS SYSTEMS, INC.				025639								
MUIR		WELL #:		D 1 T	RRCID ->	082261	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 4406 - 4441		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
COTTEN "A"				63582 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
		WELL #:		2 T	RRCID ->	083582	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 4358 - 4524		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER					
XPLORE OPERATING, LLC				946023									
GURSKY-SNOWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	087210	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
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
04	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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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
04	510 N	500	-0-	-10		-0-	500 2	Y	-0-			15	
05	527 N	452	-0-	-75		-0-	452 2	Y	-0-			15	
06	510 N	423	-0-	-87		-0-	423 2	Y	-0-			15	
07	527 N	422	-0-	-105		-0-	422 2	Y	-0-			15	
08	465 N	432	-0-	-33		-0-	432 2	Y	-0-			15	
09	420 N	412	-0-	-8		-0-	412 2	Y	-0-			15	
SATTERWHITE				WELL #:	1	RRCID ->	122791	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	4065 - 4075
04	446 N	446	-0-	-0-		-0-	446 2	N	-0-			-0-	
05	514 N	514	-0-	-0-		-0-	514 2	N	-0-			-0-	
06	511 N	511	-0-	-0-		-0-	511 2	N	-0-			-0-	
07	531 N	531	-0-	-0-		-0-	531 2	N	-0-			-0-	
08	588 N	588	-0-	-0-		-0-	588 2	N	-0-			-0-	
*09	573 N	573	-0-	-0-		-0-	573 2	N	-0-			-0-	
RAGLIN "A"				WELL #:	2	RRCID ->	122792	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4063 - 4066
04	720 N	687	-0-	-33		-0-	687 2	Y	-0-			-0-	
05	740 N	740	-0-	-0-		-0-	740 2	Y	-0-			-0-	
06	749 N	749	-0-	-0-		-0-	749 2	Y	-0-			-0-	
07	814 N	814	-0-	-0-		-0-	814 2	Y	-0-			-0-	
08	769 N	769	-0-	-0-		-0-	769 2	Y	-0-			-0-	
*09	791 N	791	-0-	-0-		-0-	791 2	Y	-0-			-0-	
RAGLIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	122793	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4064 - 4068
04	750 N	715	-0-	-35		-0-	715 2	Y	-0-			-0-	
05	770 N	770	-0-	-0-		-0-	770 2	Y	-0-			-0-	
06	779 N	779	-0-	-0-		-0-	779 2	Y	-0-			-0-	
07	847 N	847	-0-	-0-		-0-	847 2	Y	-0-			-0-	
08	800 N	800	-0-	-0-		-0-	800 2	Y	-0-			-0-	
*09	824 N	824	-0-	-0-		-0-	824 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MUNNERLYN WELL #: 3 RRCID -> 156548 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					55
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					55
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					55
07	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			Y	-0-					55
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					55
*09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					55

HARRIS-LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 157473 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 4039 PERF. N/A

04	1770 N	1758	-0-	-12	-0-	1758	2			N	-0-					23
05	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	1794	2			N	-0-					23
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					23
07	1829 N	1787	-0-	-42	-0-	1787	2			N	-0-					23
08	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1779	2		2 9	N	-0-					25
09	1740 N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					25

SATTERWHITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260680 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44

MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C. 586667  
 RENATA WELL #: 2 RRCID -> 108283 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RENATA WELL #: 4 RRCID -> 122788 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			60
09	14B2 EXT	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 02/07/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 2994	- 3000		
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			21
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			21
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-			21
07	62 #	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			21
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			21
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			21
-----											
WILLIAMS, G. W.				WELL #: 1	RRCID -> 100313	COMPL. DATE 01/09/1977	TOTAL DEPTH 3080	PERF. 3011	- 3021		
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-			21
05	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-			21
06	60 #	31	-0-	-29	-0-	31 2	N	-0-			21
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-			21
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			21
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2	N	-0-			21
-----											
HORTON, R. A.				WELL #: 1	RRCID -> 100314	COMPL. DATE 03/29/1982	TOTAL DEPTH 3085	PERF. 2794	- 2812		
04	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
05	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
06	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
07	1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
08	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-			-0-
*09	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2	N	-0-			-0-

MURDOCH (DUFFER) PITCOCK, INC. WILLIAMS, GEORGE "B"		//CONT.//	63859 500 665870	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
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
04	16	R	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	18	R	18	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30	#	17	-0-	-13	17	2	N	-0-			-0-
07	31	#	11	-0-	-20	11	2	N	-0-			-0-
08	31	#	12	-0-	-19	12	2	N	-0-			-0-
09	30	#	9	-0-	-21	9	2	N	-0-			-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. WILLIAMS, G. W.			806190			CNTY: BROWN						
04	60	#	30	-0-	-30	30	3	N	-0-			4
05	62	#	32	-0-	-30	32	3	N	-0-			4
06	60	#	32	-0-	-28	32	3	N	-0-			4
07	37	R	37	-0-	-0-	37	3	N	-0-			4
08	59	R	59	-0-	-0-	59	3	N	-0-			4
*09	46	R	46	-0-	-0-	46	3	N	-0-			4
-----												
MURDOCH, K.E.						CNTY: BROWN						
04	90	#	8	-0-	-82	8	3	N	-0-			-0-
05	62	#	10	-0-	-52	10	3	N	-0-			-0-
06	60	#	4	-0-	-56	4	3	N	-0-			-0-
07	31	#	18	-0-	-13	18	3	N	-0-			-0-
08	99	R	99	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
*09	97	R	97	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
-----												
MURFF (LAKE SAND) PETEX CALLAWAY			63876 500 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT			63879 125 879264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			117
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			117
-----												
MUSGROVE (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC HARRINGTON, C. "A"			64060 100 427406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		//CONT.//		64060 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
ALLEN-FORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	135237	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3698 - 3704			
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
THOMAS "A"															
		WELL #:		1	RRCID ->	120392	COMPL. DATE	01/14/1986	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3734 - 3744			
04	510 N	296	-0-	-214	-0-	122	1	174	3	Y	-0-				28
05	558 N	235	-0-	-323	-0-	98	1	137	3	Y	-0-				28
06	420 N	192	-0-	-228	-0-	89	1	103	3	Y	-0-				28
07	310 N	173	-0-	-137	-0-	69	1	104	3	Y	-0-				28
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	58	1	103	3	Y	-0-				28
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT				28

  

WOETOVECH				WELL #:	1	RRCID ->	147089	COMPL. DATE	09/23/1993	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3610 - 3698		
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	211	1	303	3	Y	-0-				84
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	196	1	274	3	Y	1				85
						1	9								
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	262	1	305	3	Y	1				86
						1	9								
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	190	1	289	3	Y	-0-				86
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	130	1	229	3	Y	-0-				86
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT				86

  

MUSSELMAN (CADDO)				64065 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324											
MUSSELMAN CADDO UNIT		WELL #:		281	RRCID ->	017788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3385 - 3620			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

MYRL (CADDO REEF)				64204 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY				291650											
FORD, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	117449	COMPL. DATE	05/24/1985	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1712 - 1722			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



NRC (STRAWN)		64263 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 147209		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3730		PERF. 1770 - 1778				
M	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NWR (STRAWN)		64276 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2402		RRCID -> 161157		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 1552 - 1570				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 3802		RRCID -> 161606		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 3646		PERF. 1535 - 1541				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
NALL OIL & GAS		599295												
NALL, P.		WELL #: 2		RRCID -> 138522		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 3672		PERF. 3446 - 3456				
04	390 N	92	-0-	-298	-0-	3 1	88 2	N	1					90
05	310 N	58	-0-	-252	-0-	1 9		N	-0-					90
06	210 N	35	-0-	-175	-0-	58 2	1 9	N	1					91
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-					91
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					91
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					91

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				
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-					-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-					-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-					-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-					-0-

NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644		PERF. 3479 - 3536				
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-					-0-
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	279 2		N	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-					-0-
08	403 N	275	-0-	-128	-0-	275 2		N	-0-					-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 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
-----											
NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		253489							
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF. 3442 - 3452
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	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
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-	
05	155 N	323	-0-	168	-0-	323	2	N	-0-	-0-	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-	-0-	
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	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
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2212	2	7 9 N	6	130	
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2095	2	4 9 N	4	134	
06	1830 N	1058	-0-	-772	-0-	1058	2	N	-0-	134	
07	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2	N	-0-	134	
08	3100 N	3208	-0-	108	108	3201	2	7 9 N	6	140	
*09	2914 N	2806	-0-	-108	-0-	2806	2	N	-0-	140	
-----											
PARKER ENERGY COMPANY				640154							
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF. 3910 - 3940
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3943 - 3961
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-	-0-	
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-	-0-	
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-	-0-	
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-	-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	

NECESSITY (MARBLE FALLS)												
KEATING ENERGY, INC.												
BRADSHAW HEIRS												
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
453142												
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 2		N	-0-		-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 2		N	-0-		-0-
06		1410 N	1172	-0-	-238 B	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2		N	-0-		-0-
08		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2		N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, R. S.												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965												
04		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
05		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
06		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2		N	-0-		-0-
07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
08		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-		-0-
-----												
NEELY (BEND CONGL.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
COPELAND RANCH												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
S & E REAL ESTATE												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154												
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		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
*09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
-----												
JACKSON "89"												
715500												
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747												
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
06		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
08		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-		-0-
-----												
ROB-JOE GAS & OIL CO.												
S&E REAL ESTATE												
715500												
WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756												
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 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-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-		-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-		-0-

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. JOHNSON, M.F. EST.				64943 300 461278	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLEMAN			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	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-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
NENA LUCIA (STRAWN REEF) FDL OPERATING, LLC NORTH NENA LUCIA UNIT				64946 664 263924	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NOLAN			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
04	T. A.	5232	-0-	5232	12738	5203 3	29 9	Y	26	26 1	7		
05	T. A.	3637	-0-	3637	16375	3619 3	18 9	Y	16	19 1	4		
06	T. A.	2976	-0-	2976	19351	2956 3	20 9	Y	18	18 1	4		
07	T. A.	2685	-0-	2685	22036	2664 3	21 9	Y	19	17 1	6		
08	24427 X	2391	-0-	-22036	-0-	2367 3	24 9	Y	22	23 1	5		
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			Y	NO RPT		5		
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
04	T. A.	1362	-0-	1362	3208	1362 3		Y	-0-		-0-		
05	T. A.	1570	-0-	1570	4778	1570 3		Y	-0-		-0-		
06	T. A.	1655	-0-	1655	6433	1655 3		Y	-0-		-0-		
07	T. A.	1303	-0-	1303	7736	1303 3		Y	-0-		-0-		
08	3100 N	1365	-0-	-1735	6001	1365 3		Y	-0-		-0-		
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	5101			Y	NO RPT		-0-		
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356 3		N	-0-		-0-		
05	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327 3		N	-0-		-0-		
06	7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753 3		N	-0-		-0-		
07	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514 3		N	-0-		-0-		
08	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327 3		N	-0-		-0-		
09	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT		-0-		
NORTH NENA LUCIA UNIT				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3		N	-0-		-0-		
05	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	1866 3		N	-0-		-0-		
06	3000 N	5000	-0-	2000	2000	4994 3	6 9	N	5	4 1	1		
07	3100 N	10335	-0-	7235	9235	10314 3	21 9	N	19	14 1	6		
08	3100 N	9901	-0-	6801	16036	9877 3	24 9	N	22	23 1	5		
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	13726			N	NO RPT		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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NOLAN				
PETRA OLEUM CORP.				659826									
SPIRES, L. R.				WELL #:	303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A
04	DLQ G-10	211	-0-	211		576	211 3		Y	-0-			23
05	DLQ G-10	191	-0-	191		767	191 3		Y	-0-			23
06	972 N	205	-0-	-767		-0-	205 3		Y	-0-			23
07	206 N	206	-0-	-0-		-0-	206 3		Y	-0-			23
08	208 N	208	-0-	-0-		-0-	208 3		Y	-0-			23
09	210 N	188	-0-	-22		-0-	188 3		Y	-0-			23
-----													
SPIRES, L. R.				WELL #:	306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A
04	DLQ G-10	668	-0-	668		1824	668 3		Y	-0-			47
05	DLQ G-10	605	-0-	605		2429	605 3		Y	-0-			47
06	2500 N	650	-0-	-1850		579	650 3		Y	-0-			47
07	1233 N	654	-0-	-579		-0-	654 3		Y	-0-			47
08	657 N	657	-0-	-0-		-0-	657 3		Y	-0-			47
09	660 N	596	-0-	-64		-0-	596 3		Y	-0-			47
-----													
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
SPIRES, L. D.				WELL #:	4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7103 - 7113
04	1290 N	1061	-0-	-229		-0-	1059 2	2 9	N	2			120
05	1418 N	1418	-0-	-0-		-0-	1415 2	3 9	N	3			123
06	1321 N	1321	-0-	-0-		-0-	1317 2	4 9	N	4			127
07	1032 N	1032	-0-	-0-		-0-	1030 2	2 9	N	2			129
*08	1396 N	1396	-0-	-0-		-0-	1390 2	6 9	N	5			134
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			134
-----													
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
NEWELL (CADDO)				65329	400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX				659782									
NEWELL 2				WELL #:	1	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	4639 - 0
04	1809 N	1809	-0-	-0-		-0-	1809 3		N	-0-			97
05	1864 N	1864	-0-	-0-		-0-	1864 3		N	-0-			97
06	1785 N	1785	-0-	-0-		-0-	1785 2		N	-0-			-0-
07	1849 N	1849	-0-	-0-		-0-	1849 2		N	-0-			-0-
08	1855 N	1855	-0-	-0-		-0-	1855 2		N	-0-			-0-
*09	1763 N	1763	-0-	-0-		-0-	1763 2		N	-0-			-0-
-----													
NEWELL (COOK SAND)				65329	500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
HARVICK, GEORGE R.				364200									
NEWELL, MRS. DELL "A"				WELL #:	8	RRCID ->	255220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1579 - 1580
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL (COOK SAND)		//CONT.//		65329 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
HARVICK, GEORGE R.		//CONT.//		364200									
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID ->	255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1608 - 1613		
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NICHOLAS (DUFFER)				65433 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
VESTAL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	138566	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3600 - 3610		
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 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-
08	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
*09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
-----													
MAYES, J.		WELL #:		1	RRCID ->	143609	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3554 - 3580		
04	3 N	2	-0-	-1 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-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
*09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
-----													
VESTAL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274444	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3580 - 3585		
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 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-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
*09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			N	-0-			-0-
-----													
NIMROD, NE. (LAKE SAND)				65513 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD				824340									
DUNNING ALMA		WELL #:		1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF. N/A		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3			N	-0-			13
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-			13
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3			N	-0-			13
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			13
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			13
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			N	-0-			13

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
-----											
NIMROD, NE. (LAKE SAND)		//CONT.//		65513 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340							
HILL W.A.		WELL #:		1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF. N/A
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		29
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		29
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		29
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		29
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		29
*09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		N	-0-		29
-----											
NINETEENTH HOLE (MORRIS)				65535 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
S & H RESOURCES				740282							
COLEMAN COUNTRY CLUB		WELL #:		1	RRCID ->	096122	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	3041	PERF. 2190 - 2195
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
NOLAND (MARBLE FALLS)				65738 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
NOLAND, E. T.		WELL #:		6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3383 - 3407
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	113	-0-	113	284	113 3		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	95	-0-	95	379	95 3		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	31	-0-	31	410	31 3		Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	410			Y	NO RPT		-0-
-----											
NOODLE, W. (PALO PINTO)				65827 600	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES		
STAR PRODUCTION, INC.				815108							
KING, J. W. 281		WELL #:		1	RRCID ->	164291	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4675 - 4680
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		19
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		19
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		19
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-		19
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		19
*09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-		19
-----											
KING, J. W. 281		WELL #:		2	RRCID ->	167036	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	4880	PERF. 4660 - 4670
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
-----											
NORRIS (CONGL. 4100)				66047 450	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494							
ROCK CREEK		WELL #:		107	RRCID ->	104857	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4108 - 4114
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		-0-
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		-0-
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3		N	-0-		-0-
08	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 3		N	-0-		-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NORRIS (CONGL. 4100)		//CONT.//		66047 450	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.		//CONT.//		097494									
ROCK CREEK		WELL #:		109	RRCID ->	105617	COMPL. DATE	04/00/1982	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	4114 - 4122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494									
LEE, R. P.		WELL #:		3	RRCID ->	041891	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	N/A	
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	200	3	32	9	N	29		174
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	220	3	19	9	N	17		191
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2		193
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1		194
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-		194
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		194
-----													
LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	N/A	
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-		-0-
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-		-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-		-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-		-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-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	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-		-0-
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-		-0-
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-		-0-
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		-0-
-----													
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3752 - 3768	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-		-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		-0-
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-		-0-
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-		-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-		-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-		-0-
-----													
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3773 - 3830	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-		-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-		-0-
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-		-0-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 - 3813		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-			2
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			2
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			2
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			2
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			2
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			2
-----														
HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3781 - 3800		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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		
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			14
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			14
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			14
07	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			14
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			14
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			14
-----														
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697 - 3782		
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-			-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-			-0-
06	870 N	498	-0-	-372	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
07	899 N	441	-0-	-458	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-			-0-
-----														
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740 - 3810		
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			32
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			32
06	660 N	334	-0-	-326	-0-	334	2			Y	-0-			32
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			Y	-0-			32
08	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	2			Y	-0-			32
09	330 N	208	-0-	-122	-0-	208	2			Y	-0-			32
-----														
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801 - 3830		
04	510 N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-			-0-
05	527 N	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-			-0-
06	570 N	206	-0-	-364	-0-	206	2			N	-0-			-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
-----														
BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754 - 3800		
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			39
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			39
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			39
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			39
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			39
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			39

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
GARRETT, SALLIE		WELL #:		2	RRCID ->	212279	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3689 - 3740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
05	1147 N	950	-0-	-197	-0-	-0-	950 2		N	-0-			-0-
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
07	1085 N	939	-0-	-146	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
09	900 N	643	-0-	-257	-0-	-0-	643 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		
04	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

BUTLER, J. E.				WELL #:	4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-			-0-

  

ALLMAN, CHAS.				WELL #:	1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733	
04	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

NORWOOD				WELL #:	58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703	
04	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

CREEK NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744	
04	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
BOYD, W. T.		WELL #:		30	RRCID ->	153363	COMPL. DATE	02/10/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3692 - 3754		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
-----													
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
-----													
BOYD, W. T.		WELL #:		29	RRCID ->	153993	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A		
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CUNNINGHAM		WELL #:		2	RRCID ->	154017	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	3931	PERF. 3732 - 3785		
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694		
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
PERKINS, M. M.		WELL #:		2	RRCID ->	154344	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3724 - 3761
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MADDING, R. A.		WELL #:		803	RRCID ->	154825	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3840	PERF. N/A
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	PERF. N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	155868	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3585 - 3596
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
-----																
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----										
MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					-0-
-----										
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
-----										
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788								
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 415		RRCID -> 179028		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3604 - 3693								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 51		RRCID -> 180803		COMPL. DATE 01/17/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3675 - 3745								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799								
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
-----										
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BOYD, W. T.		WELL #: 34		RRCID -> 209097		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 3827 PERF. 3635 - 3734		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WOOD, J. R.		WELL #: 1002		RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					14

-----														
NORVELL (CONGLOMERATE)			66178 666		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
TRACER OPERATING, INC.			863965											
MCCONNELL-MORELAND 28			WELL #: 1		RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987		PERF. 3740 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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			
-----														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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			
-----														
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NUGENT'S NOOK (DUFFER 3850)			66300 300		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING			722855											
STEWART			WELL #: 1A		RRCID -> 099031		COMPL. DATE 06/08/1981		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3850 - 3864			
-----														
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			104
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			104
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			104
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			104
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			104
09	330 N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-			104
-----														
O'LAUGHLIN (2800)			66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
F-F OIL COMPANY			257138											
HARTNETT			WELL #: 1		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533			
-----														
04	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO						
HITEX RESOURCES, LP				390521									
DICKERSON				WELL #:	1	RRCID ->	113924	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3020 - 3026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	4	RRCID ->	070363	COMPL. DATE	12/18/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	12	-0-	12 B	12	2			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	12	-0-	12 B	24	2			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	12	-0-	12 B	36	2			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	18	-0-	18 B	54	2			N	-0-	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	54								
09		14B2 EXT	12	-0-	12 B	66	2			N	-0-	-0-	
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	15	RRCID ->	086636	COMPL. DATE	09/22/1979	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2869 - 2877
04		180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157	2		N	-0-	-0-	
05		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2		N	-0-	-0-	
06		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-	-0-	
07		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2		N	-0-	-0-	
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2		N	-0-	-0-	
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2862 - 2869
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	13	-0-	13 B	13	2			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	14	-0-	14 B	27	2			N	-0-	-0-	
07		14B2 EXT	14	-0-	14 B	41	2			N	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	15	-0-	15 B	56	2			N	-0-	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	56								
09		14B2 EXT	14	-0-	14 B	70	2			N	-0-	-0-	
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	20	RRCID ->	087801	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2882 - 2890
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
05		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-	-0-	
06		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-	-0-	
07		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-	-0-	
08		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2		N	-0-	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2		N	-0-	-0-	
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M.H.D				WELL #:	16D	RRCID ->	080545	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	2811 - 2824
04		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-	-0-	
05		124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86	2		N	-0-	-0-	
06		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-	-0-	
07		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2		N	-0-	-0-	
08		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-	-0-	
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	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	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
-----												
04		330 N	233	-0-	-97 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
05		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
07		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
08		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 13 RRCID -> 086866 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2866 - 2874												
-----												
04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
05		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
06		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863												
-----												
04		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			68
05		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			68
06		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-			68
07		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-			68
08		248 N	153	-0-	-95 B	-0-	153 2	N	-0-			68
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		300 N	158	-0-	-142 B	-0-	158 2	N	-0-			68
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
-----												
04		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
05		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
06		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
07		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
-----												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
-----												
04		270 N	219	-0-	-51 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
05		279 N	249	-0-	-30 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
06		270 N	212	-0-	-58 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
07		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
08		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
-----												
04		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
05		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
06		330 N	219	-0-	-111 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
07		341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
08		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 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.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	EOM BALANCE
-----												
04	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
05	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
06	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
-----												
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
05	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
06	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M. H. D WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858												
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	10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-	-0-
05	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-	-0-
06	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145	2			N	-0-	-0-
07	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903												
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
05	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
07	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	-0-
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894												
04	330 N	238	-0-	-92 B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
05	372 N	234	-0-	-138 B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
06	330 N	189	-0-	-141 B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
07	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189	2			N	-0-	-0-
08	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-	-0-

-----												
O'LAUGHLIN (2800)												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
MCMURREY, M.H. //CONT.// 631388												
WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-	-0-
05	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-	-0-
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-	-0-
07	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-	-0-
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428	2			N	-0-	-0-
-----												
WILSON, E. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407												
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
05	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-	-0-
07	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
-----												
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.												
GREEN, FLORENCE 723239												
WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819												
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC.												
WILSON-HITSON UNIT 786408												
WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362												
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	3			N	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-	-0-
-----												
O'LAUGHLIN (4000)												
KEATING ENERGY, INC. 66940 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
SMITH MARY V. 453142												
WELL #: 2 RRCID -> 068648 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3994 - 4006												
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-	36
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2	38
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-	38
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-	38
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	N	1	39
*09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	919	2	1	9	N	1	40
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. 631388												
WELL #: 31 RRCID -> 103533 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4161 - 4171												
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-

-----														
O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388										
MCMURREY, M.H.		WELL #:		31		RRCID -> 117203		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 4046 - 4056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-			-0-
05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2			N	-0-			-0-
06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-			-0-
07		279 N	185	-0-	-94	-0-	185 2			N	-0-			-0-
08		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2			N	-0-			-0-
*09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C		RRCID -> 126204		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 4149		PERF. 3878 - 3894		
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
*09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			-0-
-----														
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870		RRCID -> 100647		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3926 - 3932		
FLOW, DON L.														
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-			-0-
05		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-			-0-
06		360 N	308	-0-	-52	-0-	308 2			N	-0-			-0-
07		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2			N	-0-			-0-
08		372 N	307	-0-	-65	-0-	307 2			N	-0-			-0-
09		300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2			N	-0-			-0-
-----														
O'LAUGHLIN (4200)		WELL #:		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
MAURINE L. O'LAUGHLIN				5		RRCID -> 070364		COMPL. DATE 01/02/1977		TOTAL DEPTH 4375		PERF. N/A		
04		570 X	534	-0-	-36	-0-	534 2			N	-0-			-0-
05		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-			-0-
06		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-0-
07		558 X	494	-0-	-64	-0-	494 2			N	-0-			-0-
08		558 X	551	-0-	-7	-0-	551 2			N	-0-			-0-
09		540 X	498	-0-	-42	-0-	498 2			N	-0-			-0-
-----														
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		29		RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296		PERF. 4230 - 4282		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 2			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	9	-0-	9	18	9 2			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	9	-0-	9	27	9 2			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	10	-0-	10	37	10 2			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	9	-0-	9	46	9 2			N	-0-			-0-
-----														
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388		RRCID -> 066669		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A		
O'LAUGHLIN MAURINE L.				2										
04		480 N	419	-0-	-61	-0-	419 2			N	-0-			25
05		558 N	423	-0-	-135	-0-	423 2			N	-0-			25
06		540 N	496	-0-	-44	-0-	496 2			N	-0-			25
07		434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2			N	-0-			25
08		434 N	411	-0-	-23	-0-	411 2			N	-0-			25
09		510 N	369	-0-	-141	-0-	369 2			N	-0-			25

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388							
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4221 - 4259
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		42
05	961 N	860	-0-	-101	-0-	860 2		N	-0-		42
06	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-		42
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-		42
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		42
*09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		42
-----											
OPAL KELLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 4022 - 4078
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	61 2		N	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 4201 - 4212
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 - 4237
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	268 2		N	-0-		101
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	277 2		N	-0-		101
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		101
07	279 N	118	-0-	-161	-0-	118 2		N	-0-		101
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		101
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		101
-----											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	212 2		N	-0-		34
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		34
06	270 N	173	-0-	-97	-0-	173 2		N	-0-		34
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179 2		N	-0-		34
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2		N	-0-		34
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 2		N	-0-		34



-----													
O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.				665870									
JOHNSON, HELEN		WELL #:		10		RRCID -> 186262		COMPL. DATE 12/06/2001		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4191 - 4197	
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
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211	2	N	-0-			20
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	2	N	-0-			20
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2	N	-0-			20
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-		157	2	N	-0-			20
08	155 N	58	-0-	-97	-0-		58	2	N	-0-			20
09	150 N	8	-0-	-142	-0-		8	2	N	-0-			20
-----													
O'LAUGHLIN, W. (4200)				66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		25		RRCID -> 118359		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4198 - 4208	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	8	-0-	8	8		8	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	16		8	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	24		8	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	9	-0-	9	33		9	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	8	-0-	8	41		8	2	N	-0-			-0-
-----													
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:		26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268	
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-		261	2	N	-0-			23
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-		136	2	N	-0-			23
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2	N	-0-			23
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2	N	-0-			23
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2	N	-0-			23
*09	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2	N	-0-			23
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						CNTY: STEPHENS			
MCMURREY, M.H.D		WELL #:		71D		RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4219 - 4225	
04	630 N	567	-0-	-63	-0-		567	2	N	-0-			-0-
05	651 N	577	-0-	-74	-0-		577	2	N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-		630	2	N	-0-			-0-
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2	N	-0-			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-		631	2	N	-0-			-0-
09	630 N	577	-0-	-53	-0-		577	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	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PETEX				659782						CNTY: STEPHENS			
MUELLER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 174651		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3268 - 284	
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-		868	2	N	-0-			13
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-		923	2	N	-0-			13
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2	N	-0-			13
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-		947	2	N	-0-			13
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	2	N	-0-			13
*09	810 N	810	-0-	-0-	-0-		810	2	N	-0-			13

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3321 - 3360				
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
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-		130	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		130	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		130	
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		130	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		130	
*09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		130	
-----												
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3308 - 3316				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282				
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		304	
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		304	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		304	
07	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-		304	
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-		304	
09	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	2	N	-0-		304	
-----												
HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302				
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342				
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	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				
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		-0-	
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-	
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-	
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		-0-	
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
-----												
COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74	

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
-----													
VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360					
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			-0-
-----													
ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3264 - 3280					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GARRETT-HITSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282554		COMPL. DATE 07/01/2017		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3429 - 3444					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PENDLETON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288514		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3324 - 3340					
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----													
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											
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

OLIVE MAE (CADDO) //CONT.// 67155 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 AGNELL "51" WELL #: 1 RRCID -> 283078 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3362 - 3370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		21
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-		21
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		21
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		21
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		21
*09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		21

ONE-EIGHTEEN (CADDO) 67323 275 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 MERRICK/DAVIS WELL #: 118 RRCID -> 288057 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4624 - 4652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522	2	N	-0-		-0-
06	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2	N	-0-		-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2	N	-0-		-0-
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*09	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	565	2	31 9 N	28		28

ONEAL (CADDO) 67332 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111  
 BARKER, C.A. WELL #: RRCID -> 121012 COMPL. DATE 06/00/1985 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 3250 - 3265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018											

ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. 036634  
 TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218

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

ORAN (MARBLE FALLS) 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BACON ENERGY 042398  
 BRIMER WELL #: 1 RRCID -> 274095 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 3958 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

ORAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 67477 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944

M	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
04	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2	N	-0-			-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2	N	-0-			-0-
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2	N	-0-			-0-
07	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2	N	-0-			-0-
08	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2	N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 NASH WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670

07	434	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
08	434	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT			-0-
09	420	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 291054 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4540 - 4768

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

04	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3	2	N	-0-			18
05	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2	N	-0-			18
06	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2	N	-0-			18
07	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2	N	-0-			18
*08	5 N	5	-0-	-0 B	-0-	5	2	N	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-			N	NO RPT			18

NORMAN-ORAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074356 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

SKY RESOURCES, INC. 786408  
 PUREFOY-MASK WELL #: 1 C RRCID -> 064625 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4193 - 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-
08	0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 S	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.// 67477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408													
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-				-0-
05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-				-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3			N	-0-				-0-
07	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3			N	-0-				-0-
08	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	3			N	-0-				-0-
-----															
STOVALL OPERATING CO.		824339		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
SINGLETON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 4116 - 4128					
04	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
08	62 N	31	-0-	-31 B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
-----															
ORAN, NE. (CONGL)		67479 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462													
ORAN-PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 3005 - 3036					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ORAN PATTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
-----															
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062					
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-				-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-				-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-				-0-
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-				-0-

OXFORD (CADDO 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.K. (CONGL. 4000) 68120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. 786408  
 REPASS WELL #: 1 RRCID -> 086665 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4084

04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 3		N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 3		N	-0-			-0-
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-

DOFFLEMYER WELL #: 1 RRCID -> 109788 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082

04	1260 N	363	-0-	-897	-0-	363 3		N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-
08	1240 N	929	-0-	-311	-0-	929 3		N	-0-			-0-
09	1080 N	842	-0-	-238	-0-	842 3		N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

04	1290 N	943	-0-	-347	-0-	943 3		N	-0-			-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3		N	-0-			-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405 3		N	-0-			-0-
*09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-			-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.) 68130 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 GANNETT OPERATING LLC 293813  
 JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 204164 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			92
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			99

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813											
JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	212399	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4032 - 4050			
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	2				81
05	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	3				84
06	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	5				89
07	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	3				92
08	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	5				97
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	2				99
-----															
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230			
04	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2052	2	12	9	Y	11	16	1	111
05	2356	N	2162	-0-	-194	-0-	2155	2	7	9	Y	6			117
06	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	2171	2	9	9	Y	8	15	1	110
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2220	2	37	9	Y	34			144
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2	9	Y	2			146
*09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1602	2	3	9	Y	3			149
-----															
GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868			
04	420	N	8	-0-	-412	-0-	8	2			N	-0-			144
05	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-			144
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	378	2	6	9	N	5			149
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-			149
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1519	2	6	9	N	5			154
*09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	2	2	9	N	2			156
-----															
PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO					
PICK OIL & GAS, LLC		664362													
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A			
04	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	38	1	170	2	N	-0-		19
05	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	54	1	157	2	N	-0-		19
06	240	N	197	-0-	-43	B	-0-	56	1	141	2	N	-0-		19
07	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	56	1	146	2	N	-0-		19
*08	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	64	1	156	2	N	-0-		19
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	63	1	133	2	N	-0-		19
-----															
FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A			
04	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	27	1	118	2	N	-0-		2
05	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	58	1	168	2	N	-0-		2
06	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	44	1	110	2	N	-0-		2
07	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	35	1	93	2	N	-0-		2
08	217	N	156	-0-	-61	B	-0-	46	1	110	2	N	-0-		2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*09	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	34	1	72	2	N	-0-		2
-----															
PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
PICK OIL & GAS, LLC		664362													
MURPHY, FRANCIS		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981			
04	346	N	346	-0-	-0-		-0-	64	1	282	2	N	-0-		16
05	435	N	435	-0-	-0-		-0-	111	1	324	2	N	-0-		16
06	406	N	406	-0-	-0-		-0-	116	1	290	2	N	-0-		16
07	450	N	450	-0-	-0-		-0-	125	1	325	2	N	-0-		16
08	434	N	389	-0-	-45		-0-	114	1	275	2	N	-0-		16
*09	369	N	369	-0-	-0-		-0-	119	1	250	2	N	-0-		16



PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

NWG OPERATING LLC		616947		BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2		N	-0-			23
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			23
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

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					
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		B.R.A.		WELL #: 2		RRCID -> 105787		COMPL. DATE 06/06/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009	
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
05	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
06	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3		N	-0-			-0-
08	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
*09	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-

BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768					
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
09	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-

NWG OPERATING LLC		616947		BELDING, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
PATTERSON, E.W.				WELL #:	2C	RRCID ->	156624	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3800 - 3810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-		-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-		-0-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-		-0-
07		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-		-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-		-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-		-0-
-----													
MCMURREY, M. H.				WELL #:	920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4054 - 4084	
04		390 #	315	-0-	-75	-0-	315 2			N	-0-		42
05		405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 2			N	-0-		42
06		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-		42
07		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2			N	-0-		42
08		403 #	366	-0-	-37	-0-	366 2			N	-0-		42
09		390 #	349	-0-	-41	-0-	349 2			N	-0-		42
-----													
MCMURREY, M. H. C				WELL #:	50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4149 - 4162	
04		4731 R	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2			N	-0-		12
05		4761 R	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2			N	-0-		12
06		4446 R	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2			N	-0-		12
07		3874 R	3874	-0-	-0-	-0-	3756 2	118 9		N	107	107 1	12
08		2944 R	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2			N	-0-		12
*09		2487 R	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2			N	-0-		12
-----													
MCMURREY, M. H.				WELL #:	32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3767 - 3774	
04		11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2			N	-0-		32
05		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		32
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		32
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		32
08		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2			N	-0-		32
09		12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2			N	-0-		32
-----													
MCMURREY, M. H. C				WELL #:	100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4060 - 4072	
04		420 #	235	-0-	-185	-0-	235 2			N	-0-		-0-
05		434 #	235	-0-	-199	-0-	235 2			N	-0-		-0-
06		420 #	348	-0-	-72	-0-	264 2	84 9		N	76	76 1	-0-
07		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-		-0-
08		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-		-0-
*09		424 R	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-		-0-
-----													
CLAYPOOL-BOWEN				WELL #:	1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4051 - 4075	
04		180 #	175	-0-	-5	-0-	175 2			N	-0-		19
05		200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-		19
06		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-		19
07		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-		19
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-		19
09		180 #	164	-0-	-16	-0-	164 2			N	-0-		19

P. K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BLACK BANDANA LLC		072506										
BBB & C		WELL #: 1		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216				
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
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-			21
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-			21
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	3	6 9 N	5			26
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	3	7 9 N	6			32
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2 9 N	2			34
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			34

GANNETT OPERATING LLC		293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CAUDILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAUDILL HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

P. K. PARK (CONGL.)		3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BLACK BANDANA LLC		COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194		
04	450 N	159	-0-	-291	-0-	159	3	N	-0-			76
05	465 N	50	-0-	-415	-0-	50	3	N	-0-			76
06	450 N	50	-0-	-400	-0-	50	3	N	-0-			76
07	465 N	170	-0-	-295	-0-	170	3	N	-0-			76
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			76
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-			76

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968				
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2 9 N	2			42
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2 9 N	2			44
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			44
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	310	3	4 9 N	4			48
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-			48
*09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			48

PALM (CADD0)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548		
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
08	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	1031	-0-	-139	-0-	1031	2	N	-0-			-0-

PALM (CADDO)		//CONT.// 68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546						
M	O	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
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	307	2	58	9	N	53			112
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	365	2	69	9	N	63	125	1	50
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	261	2	47	9	N	43			93
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	358	2	65	9	N	59	119	1	33
08	434 N	366	-0-	-68	-0-	296	2	70	9	N	64			97
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	246	2	55	9	N	50	117	1	30

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 1		RRCID -> 212585		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3810 - 3820						
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PALM (MISS.)		68607 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067												
PALM, F. N.		WELL #: 2		RRCID -> 198046		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3511 - 4157						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)		68693 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
WHARTON		WELL #: 1		RRCID -> 170670		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269391		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420						
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-					176
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3	N	-0-					176
06	870 N	705	-0-	-165	-0-	705	3	N	-0-					176
07	899 N	671	-0-	-228	-0-	671	3	N	-0-					176
08	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	3	N	-0-					176
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN) HANKS, CHRISTOPHER GLENN TURNER		68700 500 354655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	3	RRCID ->	073827	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640 2		RRCID ->		067488		COMPL. DATE		05/27/1976		TOTAL DEPTH		4260		PERF. N/A	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	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	
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-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-		

PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		68707 001 026646		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
		WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3996 - 4004
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

BACON ENERGY LANE		042398 103		RRCID ->		190181		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		3990		PERF. 3092 - 3124	
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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	204							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	204							

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
BARRON PETROLEUM LLC 053302															
DALLAS SAHOTA WELL #: 1 RRCID -> 290994 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3622 - 3636															
M	O	ALLOW 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
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		18 #	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-			-0-
07		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
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															
04		120 #	12	-0-	-108	-0-	12	2			N	-0-			-0-
05		124 #	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06		120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
08		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
*09		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
-----															
J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052															
04		1260 #	1154	-0-	-106	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
05		1302 #	1181	-0-	-121	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
06		1230 #	1076	-0-	-154	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
07		1209 #	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
08		1209 #	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
09		1140 #	1000	-0-	-140	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
-----															
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594															
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			107
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			107
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			107
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			107
08		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			107
*09		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			107
-----															
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849															
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344															
04		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
05		558 #	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			-0-
06		570 #	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-			-0-
07		589 #	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-			-0-
08		589 #	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-			-0-
*09		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
-----															
DUNLAP-CHESNUT WELL #: 2A RRCID -> 264812 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849							
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044 - 1110
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
-----											
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			TOTAL DEPTH 4680 PERF. 3832 - 3880				
GREEN, W. H. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A			
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N -0-	5
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N -0-	5
06	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N -0-	5
07	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N -0-	5
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N -0-	5
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	2			N -0-	5
-----											
GREEN, W. H.		WELL #:			RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4242 - 4249		
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	138
-----											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3849 - 3860				
SET RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977			
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N -0-	74
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N -0-	74
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N -0-	74
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N -0-	74
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N -0-	74
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	3			N -0-	74
-----											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932			TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215				
KIRK A		WELL #:		2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010			
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-
-----											
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462			TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4290 - 4300				
WILLINGHAM D		WELL #:		2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018			
04	4440	1048	-0-	-3392	1164	1048	2			N -0-	144
05	2429 R	1265	-0-	-1164	-0-	1265	2			N -0-	144
06	1200 #	1175	-0-	-25	-0-	1175	2			N -0-	144
07	1209 #	1174	-0-	-35	-0-	1154	2	20	9	N 18	162
08	1271 #	1114	-0-	-157	-0-	1114	2			N -0-	162
09	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N NO RPT	162

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. 292000												
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
GANNETT OPERATING LLC 293813												
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770												
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200												
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552												
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958												
04		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-
05		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-
08		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-
09		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053												
04		30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-
05		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-
06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-
07		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-
08		5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-
09		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332												
04		90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-
05		93 #	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-
07		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	-0-
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-
*09		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-



-----																
PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: PALO PINTO							
MOSAIC TEXAS LLC				589983												
WILLINGHAM				WELL #: 2	RRCID -> 264985	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2372	- 2786							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
-----																
04		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-					-0-
05		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-					-0-
06		408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-					-0-
07		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-					-0-
08		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-					-0-
*09		312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-
-----																
WILLINGHAM				WELL #: 3	RRCID -> 264986	COMPL. DATE 07/24/2012	TOTAL DEPTH 2963	PERF. 2684	- 2815							
04		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-					-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-					-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-					-0-
*09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
-----																
NWG OPERATING LLC				616947												
BELDING, W. J. "C"				WELL #: 1	RRCID -> 148498	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3868	- 3876							
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					43
05		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-					43
06		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2		N	-0-					43
07		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-					43
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43
09		0 #	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							
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
06		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
07		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PATTON EXPLORATION, INC.				643730												
SIKES, HARRY				WELL #: 2	RRCID -> 212583	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 1644	PERF. 1070	- 1080							
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PETROBAL OMEGA 1, LLC				660307												
L SIKES SWD				WELL #: P 1	RRCID -> 287122	COMPL. DATE 05/23/2018	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1420	- 1795							
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 285145	COMPL. DATE 10/05/2018	TOTAL DEPTH 1563	PERF. 1260	-	1410			
M	O	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
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO						
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 171485	COMPL. DATE 11/10/1996	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1600	-	1621			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707			CNTY: PALO PINTO						
BALL				WELL #: 3	RRCID -> 171932	COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH 3877	PERF. 3172	-	3186			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635				N	NO RPT			-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: PALO PINTO						
MORROW 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 291423	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 4127	PERF. 4530	-	4546			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TRACER OPERATING, INC.				863965			CNTY: PALO PINTO						
DEAN				WELL #: 2	RRCID -> 261280	COMPL. DATE 12/28/1998	TOTAL DEPTH 3943	PERF. 3564	-	3574			
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			CNTY: PALO PINTO						
LEE, RICHARD				WELL #: 2	RRCID -> 282029	COMPL. DATE 04/18/2015	TOTAL DEPTH 5149	PERF. 4223	-	4229			
04	282 R	282	-0-	-0-	-0-	116	1	166	3	N	-0-		-0-
05	299 R	299	-0-	-0-	-0-	125	1	174	3	N	-0-		-0-
06	515 R	515	-0-	-0-	-0-	237	1	276	3	N	2		2
						2	9						
07	518 R	518	-0-	-0-	-0-	205	1	311	3	N	2		4
						2	9						
08	280 R	280	-0-	-0-	-0-	101	1	177	3	N	2		6
						2	9						
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT		6

PALO PINTO COUNTY REGULAR																			
//CONT.//																			
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.																			
PIERCE, R. N.																			
WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																			
WISE PRODUCTION COMPANY																			
HITTSOON																			
WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932																			
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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2021																			
-----																			
PALO PINTO CO. REG. (GAS)																			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC																			
CALVIN-HART UNIT																			
WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A																			
04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	3				N	-0-					21
05		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	1771	3				N	-0-					21
06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	3				N	-0-					21
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	3				N	-0-					21
*08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748	3				N	-0-					21
09		1200 N	NO RPT	-0-	-0-	-1200	-0-						N	NO RPT					21
-----																			
AMEN OIL LLC																			
SNOWDEN-HART UNIT #1																			
WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676																			
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-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																			
ANTLE OPERATING, INC.																			
KEATLEY																			
WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A																			
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	690	2		N	-0-					118
05		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	512	2		N	-0-					118
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	251	2		N	-0-					118
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	316	2		N	-0-					118
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	262	2		N	-0-					118
*09		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	249	2		N	-0-					118
-----																			
JONES																			
WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A																			
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-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													
BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492													
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
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106													
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2	N	-0-			-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2	N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2	N	-0-			-0-
-----													
JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648													
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
-----													
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055													
04	3000	N	1754	-0-	-1246	6910	1754	2	Y	-0-			128
05	3100	N	1466	-0-	-1634	5276	1466	2	Y	-0-			128
06	3000	N	1236	-0-	-1764	3512	1236	2	Y	-0-			128
07	3100	N	1531	-0-	-1569	1943	1531	2	Y	-0-			128
08	2700	N	1707	-0-	-993	950	1707	2	Y	-0-			128
*09	2430	N	1480	-0-	-950	-0-	1480	2	Y	-0-			128
-----													
ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160													
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	623	2	N	-0-			133
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	116	1	576	2	N		133
06	660	N	583	-0-	-77	-0-	109	1	474	2	N		133
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	149	1	603	2	N		133
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	175	1	575	2	N		133
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	111	1	417	2	N		133
-----													
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
-----												
JONES		WELL #:	4	RRCID ->	141253	COMPL. DATE	04/10/1992	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2646 - 2652	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			83
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			130
-----												
HUMPHRIES		WELL #:	6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576	
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			20
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			20
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			20
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			20
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			20
09	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2	N	-0-			20
-----												
KEATLEY		WELL #:	2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	35	1	155	2	N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	N	-0-	-0-
09	150 N	24	-0-	-126	-0-	5	1	19	2	N	-0-	-0-
-----												
ASH, WALTER "A"		WELL #:	4	RRCID ->	160245	COMPL. DATE	09/28/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4360 - 4366	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	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	
04	330 N	221	-0-	-109	-0-	221	2	N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
09	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2	N	-0-			-0-
-----												
ASH, WALTER		WELL #:	20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292	
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	100	1	503	2	N	-0-	31
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	92	1	456	2	N	-0-	31
06	570 N	441	-0-	-129	-0-	82	1	359	2	N	-0-	31
07	620 N	352	-0-	-268	-0-	70	1	282	2	N	-0-	31
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	57	1	188	2	N	-0-	31
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	87	1	324	2	N	-0-	31

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646									
WILSON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197257	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3732 - 3737	
M	O	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
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
06		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			-0-
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
*09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			-0-
-----													
LOCKHART, P. A., JR HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	242829	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1656 - 1664
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
05		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		N	-0-			-0-
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
*09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
-----													
LOCKHART, P. A.				WELL #:	4	RRCID ->	254018	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	1710	PERF.	1651 - 1657
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
05		186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2		N	-0-			-0-
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			-0-
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 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	RRCID ->	155451	COMPL. DATE	07/11/1995	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	3834 - 3866
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			129
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			129
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			129
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			129
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			129
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			129
-----													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				WELL #:	033523	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	N/A
SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	068073	COMPL. DATE	09/06/1976	TOTAL DEPTH	4146	PERF.	N/A
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
-----													
MANLEY, J. H.				WELL #:	4	RRCID ->	113138	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	4660 - 4664
04		291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
05		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//	033523											
MANLEY, J.H.		WELL #:	3	RRCID ->	121835	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4736 - 4746			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	194	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
05	201	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONE		WELL #:	3	RRCID ->	126663	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3664 - 3672			
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONE		WELL #:	2	RRCID ->	127563	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3796 - 3801			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCKEE		WELL #:	3	RRCID ->	141841	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL DEPTH	4821	PERF.	4473 - 4476			
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MERCER		WELL #:	1502	RRCID ->	163227	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2692 - 2747			
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
CONE 10		WELL #:		1001	RRCID ->	167683	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2712 - 2740		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONE 10		WELL #:		1101	RRCID ->	167750	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4478	PERF.	4082 - 4402		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONE		WELL #:		415	RRCID ->	167873	COMPL. DATE	01/12/1998	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2692 - 2744		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CONE 11		WELL #:		1103B	RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 - 2430		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	25					N	-0-			-0-
-----														
SANDERS		WELL #:		2-A	RRCID ->	178803	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3538 - 3565		
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RAYLEE-LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	204575	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5120 - 5220		
04	627	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			79
05	703	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-			79
06	654	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			79
07	14B2 EXT	569	-0-	-0-	569	569	3			N	-0-			79
08	14B2 EXT	536	-0-	-0-	536	1105	536	3		N	-0-			79
09	T. A.	477	-0-	-0-	477	1582	477	3		N	-0-			79



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BACON ENERGY 042398															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308															
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-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARRON PETROLEUM LLC 053302															
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166															
*10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360															
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0															
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09		60 N NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BIG STAR EXPLORATION 070442															
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROGERS WELL #: 13 RRCID -> 145991 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 982 PERF. 868 - 982															
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-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BJB TRANSPORT LLC 072511															
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776															
M	O	ALLOW 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
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487															
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			N	-0-			-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
-----															
BRIERTON & BRIERTON 092591															
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A															
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444															
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CHANZE OIL CO., INC. 144419															
SITTON L.T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 068578 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 2540 - 2545															
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438															
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			110
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			110
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			110
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			110
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			110
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			110

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	-0-
06		180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-	-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-	-0-
08		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-	-0-
*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
04		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2 9	N	2	20
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2 9	N	2	22
06		720 N	541	-0-	-179	-0-	539	2	2 9	N	2	24
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2 9	N	2	26
08		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2 9	N	2	28
*09		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2 9	N	2	30
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	-0-
05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-
06		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----												
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044												
04		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-	-0-
05		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-	-0-
06		630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2		N	-0-	-0-
07		775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2		N	-0-	-0-
08		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-	-0-
*09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		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												
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-	-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-	-0-
06		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-	-0-
07		620 N	155	-0-	-465	-0-	155	2		N	-0-	-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-	-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
04		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-	-0-
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-	-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	-0-
*09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SAND VALLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 242071 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4250 - 4584												
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	3	N	3
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	3
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	3
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	9	1	78	3	N	3
08		93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	3
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	N	3
-----												
HINKSON, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 259709 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3018 - 3148												
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-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
HINKSON, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 274198 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1648 - 1658												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
MERCER WELL #: 2 RRCID -> 075251 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932										
HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618										
M	O	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
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	21 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	17 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	11	-0-	11	49 11 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	55 6 3		Y	-0-	-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	55			Y	NO RPT	-0-
-----										
HINKSON WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702										
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	21 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	38 17 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	11	-0-	11	49 11 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	55 6 3		Y	-0-	-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	55			Y	NO RPT	-0-
-----										
SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794										
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469										
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HINKSON WELL #: 18 RRCID -> 176298 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 1944 - 1953										
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	25 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	45 20 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	58 13 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	65 7 3		Y	-0-	-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	-0-
-----										
SLEMMONS, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 181662 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4066 - 4082										
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
HINKSON WELL #: 7905 RRCID -> 186245 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4228 - 4342										
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	25 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	45 20 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	58 13 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	65 7 3		Y	-0-	-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932										
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050										
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	21	-0-	21	21 3		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	17	-0-	17	17 3		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	11	-0-	11	11 3		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6	6 3		Y	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063										
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196										
CARTER 9-23 WELL #: 1 RRCID -> 177603 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3628 - 3634										
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226										
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	98
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462										
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A										
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462												
WILLINGHAM		WELL #:		9	RRCID -> 090991	COMPL. DATE 11/26/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3057	-	3063						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID -> 096289	COMPL. DATE 10/20/1981	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2445	-	2450						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM W		WELL #:		W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410	-	2600						
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM "W"		WELL #:		W 3	RRCID -> 173126	COMPL. DATE 05/01/1999	TOTAL DEPTH 2279	PERF. 2268	-	2274						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON, HELEN		WELL #:		13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2692	-	2698						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID -> 280914	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242	-	4612						
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILLINGHAM		WELL #:		7	RRCID -> 281921	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 1654	-	4250						
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//	238462									
HALSELL RANCH		WELL #:	P 29	RRCID ->	287031	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	5001 - 5162	
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8		8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
-----												
ECHO PRODUCTION, INC.			240125									
GREEN, W. T.		WELL #:	4	RRCID ->	181895	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3299 - 3298	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
EDGIN, GEORGE			243233									
EDGIN		WELL #:	2	RRCID ->	073328	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2733 - 2740	
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	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	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489									
GALLAGHER-REYNOLDS		WELL #:	1	RRCID ->	057527	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4522	PERF.	N/A	
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		27
05	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2		N	-0-		27
06	1290 N	1041	-0-	-249	-0-	1041	2		N	-0-		27
07	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	1056	2		N	-0-		27
08	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2		N	-0-		27
09	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2		N	-0-		27
-----												
GARLAND BEND UNIT			2	RRCID ->	283040	COMPL. DATE	09/20/2017	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3964 - 4212	
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-		-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-		-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-		-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000								
PADGETT, J.W.				WELL #: 4	RRCID -> 090663	COMPL. DATE 11/10/1980	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3835	-	3839		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
PADGETT, J. W.				WELL #: 3	RRCID -> 090803	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3654	-	3661		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
COSTELLO				WELL #: 1	RRCID -> 092977	COMPL. DATE 04/02/1981	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2181	-	2298		
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
-----												
COSTELLO				WELL #: 2	RRCID -> 097255	COMPL. DATE 06/14/1981	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 2198	-	2218		
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
-----												
GREEN, WYLIE T.				WELL #: 2	RRCID -> 098637	COMPL. DATE 11/14/1981	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 4380	-	4386		
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			96
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			96
*05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			96
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			96
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			96
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			96
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			96
-----												
CROMERA-CARTER				WELL #: 1	RRCID -> 117509	COMPL. DATE 07/18/1985	TOTAL DEPTH 4147	PERF. 2498	-	2504		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-
*09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-
-----												
COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192												
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	226
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	228
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	N	229
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-
*09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
*09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
-----												
GARDNER, EARL 294490												
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A												
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935												
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2021 - WELL PLUGGED 8-25-2021												
-----												
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706												
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		4
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-		4
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		4
07		372 N	320	-0-	-52	-0-	320	3	N	-0-		4
08		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3	N	-0-		4
09		390 N	335	-0-	-55	-0-	335	3	N	-0-		4
-----												
GTG OPERATING, LLC 337080												
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6		73
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7		81
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		92
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9		101
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		101

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	271 1	277 2	Y	-0-			-0-
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	322 1	268 2	Y	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	92 1	293 2	Y	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	287 1	277 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	572	-0-	572	572	210 1	362 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	572			Y	NO RPT			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #: 208		RRCID -> 125360		COMPL. DATE 09/24/1987		TOTAL DEPTH 960		PERF. 924 - 960		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #: 194		RRCID -> 126071		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 1442 - 1462		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
-----												
STUART, J. N. "A"		WELL #: 193		RRCID -> 135873		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1454 - 1464		
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	157 1	235 2	Y	-0-			18
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	197 1	221 2	Y	-0-			18
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388 1	2 2	Y	-0-			18
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	211 1	179 2	Y	-0-			18
08	DLQ G-10	369	-0-	369	369	118 1	251 2	Y	-0-			18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	369			Y	NO RPT			18
-----												
STUART, J. N.		WELL #: 211		RRCID -> 136052		COMPL. DATE 09/30/1990		TOTAL DEPTH 1494		PERF. 1440 - 1494		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STUART, J. N. "A" LEASE		WELL #: 209		RRCID -> 141981		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 1048		PERF. 1005 - 1048		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
STUART, J.N. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147395		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 1050 - 1095		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760																	
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HITEX RESOURCES, LP 390521																	
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837																	
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5346					N	NO RPT					-0-
-----																	
DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610																	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2019 - P/A 10/24/2019																	
-----																	
HUNTER ENERGY, INC. 418929																	
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798																	
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
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
-----																	
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
-----																	
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406																	
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A																	
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	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.// 427406												
M.E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 141039		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 2240 - 2254				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 156022		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2579 - 2592				
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
PEARSON		WELL #: 1		RRCID -> 157298		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 2597 - 2836				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JORDAN, TOM A		WELL #: 1A		RRCID -> 162449		COMPL. DATE 03/29/1997		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 2536 - 2546				
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			-0-
-----														
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 163011		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 2556 - 2562				
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
-----														
REAGAN, M. L.		WELL #: 2011		RRCID -> 165196		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2410 - 2482				
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
-----														
M. P. D. S. CORP.		WELL #: 3013		RRCID -> 165206		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3620 - 3625				
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406										
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 -	2605	
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		
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3	N	-0-			-0-		
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-		
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-		
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-		
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-			-0-		
-----														
MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 -	3700	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
PEARSON "H"		WELL #:		1	RRCID ->	195845	COMPL. DATE	02/00/2003	TOTAL DEPTH	4259	PERF.	3970 -	3976	
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	413	3	187	9	N	170	170	1	20
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	425	3	44	9	N	40			60
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	424	3	50	9	N	45			105
07	620 N	510	-0-	-110	-0-	430	3	80	9	N	73	178	1	-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	586	3	72	9	N	65			65
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	545	3	121	9	N	110	175	1	-0-
-----														
WARD, HARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	238745	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	3178 -	3244	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-			-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-			-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	181	3			N	-0-			-0-
-----														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	187501	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1028 -	1036	
HYDE		448761												
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	180801	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	3056 -	3066	
HALSELL, J. R.		453142												
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-			-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142  
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078

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
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1297	2	8	9	N	7		30
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	2	6	9	N	5		35
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	9	N	3		38
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		38
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1230	2	2	9	N	2		40
09	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1068	2	7	9	N	6		46

-----  
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A

04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-		39
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		39
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		39
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-		39
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-		39
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-		39

-----  
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-		-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-		-0-

-----  
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A

04	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-		125
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-		125
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		125
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		125
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		125
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		125

-----  
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-		85
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-		85
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-		85
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		85
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-		85
*09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		85

-----  
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-		-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-		-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-		-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		-0-
*09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-		-0-



-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980  
-----

M O	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

-----  
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286  
-----

04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			7
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			7
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			7
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			7
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			7
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			7

-----  
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674  
-----

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			88
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			88
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			88
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			88
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			88
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			88

-----  
L.J. RESOURCES, LLC 479988  
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500  
-----

04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-

-----  
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400  
-----

04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3		N	-0-			-0-

-----  
BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553  
-----

04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
05	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3		N	-0-			-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
07	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3		N	-0-			-0-
08	899 N	818	-0-	-81	-0-	818	3		N	-0-			-0-
09	900 N	749	-0-	-151	-0-	749	3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
L R OPERATING CO. 480254												
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
*09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
-----												
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	-0-
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
09	330 #	33	-0-	-297	-0-	33	2			N	-0-	-0-
-----												
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A												
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-	-0-
*09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	-0-
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340												
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-	-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-	-0-
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-	-0-
-----												
LISTER, JOE K. 503360												
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 073598 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 4816 PERF. N/A												
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373												
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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 08/17/2021												

-----												
PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
MCCLURE, J.D. TRUST				540704								
MCCLURE-HELMS		WELL #:		1	RRCID ->	075041	COMPL. DATE	07/18/1977	TOTAL DEPTH	4209	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
-----												
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-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2021 - WELL PLUGGED 8-4-2021												
-----												
MINGUS OIL & GAS				569683								
WILBAR		WELL #:		4	RRCID ->	075692	COMPL. DATE	08/10/1977	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1011		N	NO RPT			-0-
-----												
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140								
LEMLEY-GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	098710	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4032 - 4118	
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988								
JOHNSON ALPHA		WELL #:		1	RRCID ->	063531	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	4550	PERF. 2943 - 2958	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CLAYPOOL, ROBBIE		WELL #:		1	RRCID ->	106100	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4050 - 4058	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
MOGUL RESOURCES, LLC				573657								
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	044049	COMPL. DATE	03/18/1968	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A	
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		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																	
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657																	
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																	
NWG OPERATING LLC 616947																	
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			60
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			60
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			60
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		124 N	20	-0-	-104	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																	
OIL, GAS, ETC. LLC 620678																	
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388																	
MCMURREY, M. H. D WELL #: 88D RRCID -> 204163 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217																	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			38
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			38
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			38
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			38
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			38
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			38
-----																	
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494																	
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088																	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PANTHER CITY ENERGY LLC //CONT.// 638494															
LONG, LOLITA WELL #: 6 RRCID -> 184734 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3891 PERF. 3699 - 3790															
M	O	ALLOW 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998															
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
PATTON EXPLORATION, INC. 643730															
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A															
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			1
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			1
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			1
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			1
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			1
-----															
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229															
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			6
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			6
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			6
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			6
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			6
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			6
-----															
PEBA OIL & GAS, INC. 648640															
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166															
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
-----															
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168															
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-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
DWORSKY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794
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
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	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			-0-
-----												
HOLUB, HENRY		WELL #:		6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087
04		840 N	615	-0-	-225	-0-	615 2	N	-0-			-0-
05		775 N	750	-0-	-25	-0-	750 2	N	-0-			-0-
06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
*09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-			-0-
-----												
PETEX		WELL #:		659782	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168
HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2	N	-0-			-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2	N	-0-			-0-
06		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1403	-0-	-240	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
08		1612 N	929	-0-	-683	-0-	929 2	N	-0-			-0-
09		1560 N	753	-0-	-807	-0-	753 2	N	-0-			-0-
-----												
PETROBAL OMEGA 1, LLC		WELL #:		660307	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	4220 - 4230
MCCLURE, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	140912	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	4220 - 4230
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	505		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	505		N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
PETROBAL OMEGA 1, LLC		//CONT.//		660307									
B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281194	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4180 - 5106	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-		-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-		-0-
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-		-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-		-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-		-0-
*09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2	2 8	-0-
F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679	
04	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-		40
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-		40
06	450 N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-		40
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		40
08	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-		40
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-		40
PROCO OPERATING CO., INC.		WELL #:		679595									
LYON W.L.		1		RRCID ->	058282	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004		
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	074185	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	N/A	
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595											
NASH WELL #: 1 RRCID -> 110187 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 1428 - 1438											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18
09		0 N	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											
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	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											
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		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											
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	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											
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		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											
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
-----														
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278														
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
-----														
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098														
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			6
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			6
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			6
*07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			6
*08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			6
*09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			6
-----														
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645														
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037														
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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														
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			4
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			4
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			4
07		0	85	-0-	85	85	85	2		N	-0-			4
08		0	85	-0-	85	170	85	2		N	-0-			4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	170				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														
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	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	O	ALLOW 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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850															
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 101909 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3636 - 3646															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOUX, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 102362 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3418 - 3427															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223																	
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SKY RESOURCES, INC. 786408 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A																	
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
-----																	
WILSON-HITTSO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504																	
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06		90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408									
SIKES		WELL #:		2	RRCID ->	256546	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	5070	PERF.	4578 - 4586	
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
04		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-			120
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			120
06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			120
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-			120
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			120
*09		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		N	-0-			120
-----													
STEPHENS ENERGY CORP.				817515									
HART CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	038479	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	N/A	
04		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS D		WELL #:		2	RRCID ->	136897	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3920 - 4153	
04		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-			-0-
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
-----													
RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID ->	179672	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	4704	PERF.	4310 - 4314	
04		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-			-0-
05		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-			-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08		6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		9	RRCID ->	175062	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1565 - 1570	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STOVAL OPERATING CO.				824339									
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	185525	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	2609 - 2653	
04		450 N	228	-0-	-222	-0-	228 2		N	-0-			-0-
05		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	416 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 #:	2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2978	-	2988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
09		180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2	N	-0-			-0-
-----													
SINGLETON, JOE		WELL #:	3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988	-	3177
04		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
06		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-			-0-
*09		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:	1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684	-	2794
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			-0-
06		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2	N	-0-			-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
08		465 N	265	-0-	-200	-0-	265	2	N	-0-			-0-
*09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
-----													
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666	-	2688
04		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08		310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2	N	-0-			-0-
09		300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2	N	-0-			-0-
-----													
SBG		WELL #:	1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266	-	4271
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	23	2	43 9	N	39		202
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	58	2	20 9	N	18		220
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	76	2	17 9	N	15	178 1	57
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	79	2	25 9	N	23		80
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	82	2	34 9	N	31		111
*09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	81	2	30 9	N	27		138
-----													
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682	-	2692
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
-----													
HINKSON EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646	-	2762
04		600 N	539	-0-	-61	-0-	539	2		N	-0-		-0-
05		465 N	143	-0-	-322	-0-	143	2		N	-0-		-0-
06		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		-0-
07		558 N	551	-0-	-7	-0-	551	2		N	-0-		-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-		-0-
09		600 N	513	-0-	-87	-0-	513	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
STOWALL OPERATING CO. //CONT.// 824339																
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 243958 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2682 - 2915																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				-0-
05		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
06		450 N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-				-0-
07		465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-				-0-
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
*09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
-----																
ASH WAC WELL #: 1 RRCID -> 265365 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3850 - 3875																
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				-0-
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-				-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-				-0-
08		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-				-0-
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-				-0-
-----																
T & S OIL & GAS, LLC 833788																
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456																
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420																
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707																
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220																
04		420 N	15	-0-	-405	-0-	15	2			N	-0-				-0-
05		341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
*09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-				-0-
-----																
BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120																
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//	835707									
BIRD, HENRY		WELL #:	6W	RRCID -> 201667	COMPL. DATE 05/31/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3418 - 3428				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
DEWITT		WELL #:	2	RRCID -> 063412	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	4129	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEWITT		WELL #:	1	RRCID -> 063413	COMPL. DATE 05/25/1975	TOTAL DEPTH	4355	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WATSON, W. "B"		WELL #:	1	RRCID -> 133427	COMPL. DATE 01/31/1990	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 4092 - 4106				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLURE, C. C. C		WELL #:	1	RRCID -> 158168	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH	4429	PERF. 2236 - 2243				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCLURE		WELL #:	1	RRCID -> 158218	COMPL. DATE 04/28/1996	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2226 - 2254				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
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	EOM BALANCE
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	-0-
05	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-	-0-
06	330 N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1063	3	33	9	N	30	70
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1042	3	33	9	N	30	100
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	660	3	10	9	N	9	109
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	802	3	30	9	N	27	136
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1011	3	13	9	N	12	148
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	148
-----												
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-	32
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-	32
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-	32
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-	32
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	32
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT	32
-----												
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9
-----												
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-	6
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	6
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	6
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	6
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-	6
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	6



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
TOWER RESOURCES INC 862857														
COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC. 863965														
SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876														
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A														
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	11	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	13	1	15	3	Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	3	Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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														
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	125	1	179	3	Y	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	59	1	83	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	127	-0-	-113	-0-	59	1	68	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	67	1	102	3	Y	-0-			-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	67	1	117	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545														
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			49

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
LOBO		WELL #:		2	RRCID -> 175064	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 2027	- 2118		
M	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		31
-----											
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507							
JAGGERS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 102110	COMPL. DATE 09/26/1982	TOTAL DEPTH 3789	PERF. 3044	- 3054		
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 3		N	-0-		-0-
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54 3		N	-0-		-0-
07	124 N	5	-0-	-119	-0-	5 3		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	35	-0-	-25	-0-	35 3		N	-0-		-0-
-----											
JAGGERS "A"		WELL #:		3	RRCID -> 102154	COMPL. DATE 09/28/1982	TOTAL DEPTH 4540	PERF. 4248	- 4256		
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
05	155 N	82	-0-	-73	-0-	82 3		N	-0-		-0-
06	150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3		N	-0-		-0-
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 3		N	-0-		-0-
08	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 3		N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-
-----											
WILHELM		WELL #:		N 3	RRCID -> 285777	COMPL. DATE 10/17/2018	TOTAL DEPTH 5325	PERF. 4363	- 4377		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001							
HART		WELL #:		6	RRCID -> 061708	COMPL. DATE 05/28/1974	TOTAL DEPTH 3246	PERF. 1060	- 2362		
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67 2		N	-0-		-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72 2		N	-0-		-0-
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
-----											
SIKES		WELL #:		1	RRCID -> 063411	COMPL. DATE 08/15/1975	TOTAL DEPTH 4531	PERF. N/A			
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		-0-
*09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2	N	-0-	-0-
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	N	-0-	-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-	-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2	N	-0-	-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2	N	-0-	-0-
*09		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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
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												
04		19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3	N	-0-	-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-
*06		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3	N	-0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512												
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----												
SOUTH GREEN "54" WELL #: 3 RRCID -> 282051 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 4629 PERF. 4509 - 4534												
04		446 S	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-	-0-
05		370 S	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3	N	-0-	-0-
06		570 S	393	-0-	-177	B	-0-	393	3	N	-0-	-0-
07		0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANNEL (MISS.) 68957 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD  
 BASIN OPERATING INC. 054545  
 GREEN, W. H., EST. -A- WELL #: 1 RRCID -> 203509 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4380 - 4505

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
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 PARKS, J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

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
04	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1802	2			Y	-0-			-0-
05	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			Y	-0-			-0-
06	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	1718	2			Y	-0-			-0-
07	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	1668	2			Y	-0-			-0-
08	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	1528	2			Y	-0-			-0-
09	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	1491	2			Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON  
 EXLCO, INC. 256985  
 ATKINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 018431 COMPL. DATE 11/20/1959 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 1224 - 1230

04	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-

PARRY (STRAWN)		69416 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.		003646									
ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 139372		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 2483		PERF. 1732 - 1770	
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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARRETT		WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722	
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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	
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
GREEN, H.		WELL #: 2		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1651 - 1659	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2021 - WELL PLUGGED 7-19-2021											

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	
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAT (CADD)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
SO OPERATING COMPANY		800281									
HARLOW, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2349 - 2405	
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		88
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		88
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		88
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		88
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		88
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-		88

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3771 - 3779		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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				
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
09	360 #	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
RONNING GAS AND OIL LLC				727054								
MILLER, CONRAD		WELL #:		1	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834
04	60 #	32	-0-	-28	-0-	32 3		N	-0-			27
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			27
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			27
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-			27
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			27
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			27
-----												
PAUL A. WHITE (STRAWN)				69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
SOUTHERN EXPLORATION, INC.				803812								
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	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
04	540 N	484	-0-	-56 B	-0-	44 1	440 2	N	-0-			12
05	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	57 1	451 2	N	-0-			12
06	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	50 1	464 2	N	-0-			12
07	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	54 1	462 2	N	-0-			12
08	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	51 1	468 2	N	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			12
-----												
OXXN				630579								
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
*07	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579									
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 -	4354
M	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
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-		568 2		N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-		577 2		N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522 2		N	-0-			-0-
*07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF.	4040 -	4232
04	568 N	568	-0-	-0- B	-0-		568 2		N	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-		577 2		N	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522 2		N	-0-			-0-
*07	522 N	522	-0-	-0- B	-0-		522 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PEASTER (BIG SALINE)		70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
GREENMAN "B"		WELL #:		3 C	RRCID ->	085084	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	5026 -	5036
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0 X	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

ATOKA OPERATING, INC.		036606		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
MCCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF.	4908 -	4930
04	960 N	954	-0-	-6	-0-		954 2		N	-0-			-0-
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 2		N	-0-			-0-
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-		970 2		N	-0-			-0-
07	992 N	976	-0-	-16	-0-		976 2		N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-		963 2		N	-0-			-0-
09	960 N	905	-0-	-55	-0-		905 2		N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
VINCENT		WELL #:			RRCID ->	072926	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A	
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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	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	AMT	CODE			
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-		
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-		
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-		
*07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-			-0-		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-		
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A				
ROBERTSON				WELL #:		3								
04		14B2 EXT	25	-0-	25	25	25 2	N	-0-			12		
05		14B2 EXT	10	-0-	10	35	10 2	N	-0-			12		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-			12		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35		N	-0-			12		
08		35 X	-0-	-0-	-35	-0-		N	-0-			12		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12		
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268				
NEELEY JINKENS				WELL #:		2								
04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-			151		
05		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-			151		
06		1290 N	1109	-0-	-181	-0-	1109 3	N	-0-			151		
07		1240 N	758	-0-	-482	-0-	758 3	N	-0-			151		
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3	N	-0-			151		
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT			151		
-----														
WISE PRODUCTION COMPANY				933825		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0				
REYNOLDS NOEL				WELL #:		1								
04		690 N	500	-0-	-190	-0-	96 1	404 2	N	-0-		56		
05		809 N	809	-0-	-0-	-0-	162 1	647 2	N	-0-		56		
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	158 1	650 2	N	-0-		56		
07		795 N	795	-0-	-0-	-0-	162 1	633 2	N	-0-		56		
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	168 1	680 2	N	-0-		56		
09		810 N	679	-0-	-131	-0-	136 1	543 2	N	-0-		56		
-----														
RUDOLPH				WELL #:		1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A		
04		960 N	585	-0-	-375	-0-	113 1	472 2	N	-0-		75		
05		992 N	627	-0-	-365	-0-	126 1	501 2	N	-0-		75		
06		960 N	543	-0-	-417	-0-	106 1	437 2	N	-0-		75		
07		620 N	500	-0-	-120	-0-	102 1	398 2	N	-0-		75		
08		620 N	481	-0-	-139	-0-	96 1	385 2	N	-0-		75		
09		540 N	330	-0-	-210	-0-	38 1	292 2	N	-0-		75		
-----														
REYNOLDS, NOEL				WELL #:		1D		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080		
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-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			74
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			74
06	630 N	398	-0-	-232	-0-	398	2	N	-0-			74
07	620 N	457	-0-	-163	-0-	457	2	N	-0-			74
08	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			74
*09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			74

OXXN 630579  
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490

04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
*07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLBORN WELL #: 1 RRCID -> 097690 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430

04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 1B RRCID -> 112347 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236

04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
*07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-

MULKEY WELL #: 1A RRCID -> 121746 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			14
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	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

04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-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	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
-----												
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-		-0-
05		62 N	79	-0-	17	-0-	79	2	N	-0-		-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-		-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAGO LINDO		WELL #:		1	RRCID ->	114293	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 4263 -	4314
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
05		3 N	4	-0-	1	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
*08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-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
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
08		155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2	N	-0-		-0-
09		150 N	96	-0-	-54	-0-	96	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
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		24
05		465 N	134	-0-	-331	-0-	134	2	N	-0-		24
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-		24
07		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		24
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-		24
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PENNINGTON (CONGLOMERATE)				70500 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
CRAWFORD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	132296	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	3686	PERF. 3368 -	3385
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

PENNINGTON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		70500 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3616 - 3624	
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
04		240 N	58	-0-	-182	-0-	58 3	N	-0-		19
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		19
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		19
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		19
*08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-		19
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19

PERINI (HOME CREEK)				70595 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750						
PERINI		WELL #:		1	RRCID -> 104223	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	3991	PERF. 3262 - 3270
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERINI				WELL #:	1A	RRCID -> 120630	COMPL. DATE	03/02/1986	TOTAL DEPTH	3946	PERF. 3254 - 3270
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-	40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	208			N	-0-	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

PICKWICK (MARBLE FALLS)													
ANTLE OPERATING, INC.													
BRIDGES L.L.													
71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
026646													
WELL #: 1 RRCID -> 062072 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		690 N	380	-0-	-310	-0-	122 1	258 2	N	-0-			103
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	152 1	254 2	N	-0-			103
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	120 1	195 2	N	-0-			103
07		403 N	384	-0-	-19	-0-	147 1	237 2	N	-0-			103
08		414 N	414	-0-	-0-	-0-	187 1	227 2	N	-0-			103
09		330 N	308	-0-	-22	-0-	308 2		N	-0-			103
-----													
BRIDGES													
WELL #: 4 RRCID -> 126097 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4214 - 4221													
04		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	413 1	878 2	N	-0-			2
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	385 1	642 2	N	-0-			2
06		480 N	460	-0-	-20	-0-	176 1	284 2	N	-0-			2
07		1333 N	1051	-0-	-282	-0-	403 1	648 2	N	-0-			2
08		1023 N	766	-0-	-257	-0-	345 1	421 2	N	-0-			2
09		450 N	349	-0-	-101	-0-	349 2		N	-0-			2
-----													
BLACK BANDANA LLC													
RICKELS													
072506													
WELL #: 1 RRCID -> 197121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4083 - 4090													
04		420 N	408	-0-	-12	-0-	406 3	2 9	Y	2			36
05		475 N	475	-0-	-0-	-0-	473 3	2 9	Y	2			38
06		420 N	418	-0-	-2	-0-	418 3		Y	-0-			38
07		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		Y	-0-			38
08		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3		Y	-0-			38
09		420 N	325	-0-	-95	-0-	325 3		Y	-0-			38
-----													
RICKELS													
WELL #: 2 RRCID -> 199572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982													
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	81 3	1 9	Y	1			55
05		93 N	69	-0-	-24	-0-	68 3	1 9	Y	1			56
06		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		Y	-0-			56
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	82 3	1 9	Y	1			57
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			57
*09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-			57
-----													
RICKELS													
WELL #: 3 RRCID -> 199573 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178													
04		870 N	870	-0-	-0-	-0-	868 3	2 9	Y	2			49
05		955 N	955	-0-	-0-	-0-	953 3	2 9	Y	2			51
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		Y	-0-			51
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 3	1 9	Y	1			52
08		961 N	867	-0-	-94	-0-	867 3		Y	-0-			52
09		930 N	832	-0-	-98	-0-	832 3		Y	-0-			52
-----													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC													
HINKSON, WILLIAM													
197689													
WELL #: 1 RRCID -> 237306 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280													
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----												
PICKWICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 71370 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689												
HINKSON, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 239994 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4228 - 4302												
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
-----												
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		45 N	45	-0-	-0-		45 3	N	-0-			-0-
06		270 N	270	-0-	-0-		270 3	N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0-		146 3	N	-0-			-0-
08		113 N	113	-0-	-0-		113 3	N	-0-			-0-
09		270 N	17	-0-	-253		17 3	N	-0-			-0-
-----												
G & F OIL, INC. 292000												
CARTER A WELL #: 7 RRCID -> 271071 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4268 - 4340												
04		90 N	54	-0-	-36		54 2	N	-0-			6
05		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-			6
06		210 N	-0-	-0-	-210			N	-0-			6
07		105 N	105	-0-	-0-		105 2	N	-0-			6
08		96 N	96	-0-	-0-		96 2	N	-0-			6
*09		88 N	88	-0-	-0-		88 2	N	-0-			6
-----												
GANNETT OPERATING LLC 293813												
CAUDILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216373 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4131 - 4276												
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LEXGAS, INC. 500222												
BEST, JOE WELL #: 1 RRCID -> 218971 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4206 - 4232												
04		280 N	280	-0-	-0-		280 2	N	-0-			-0-
05		310 N	310	-0-	-0-		310 2	N	-0-			-0-
06		313 N	313	-0-	-0-		313 2	N	-0-			-0-
07		331 N	331	-0-	-0-		331 2	N	-0-			-0-
08		310 N	-0-	-0-	-310			N	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300			N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, IMA WELL #: 2 RRCID -> 218972 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4186 - 4206												
04		320 N	320	-0-	-0-		320 2	N	-0-			-0-
05		359 N	359	-0-	-0-		359 2	N	-0-			-0-
06		420 N	360	-0-	-60		360 2	N	-0-			-0-
07		341 N	310	-0-	-31		310 2	N	-0-			-0-
08		372 N	172	-0-	-200		172 2	N	-0-			-0-
09		360 N	85	-0-	-275		85 2	N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES, IMA WELL #: 3 RRCID -> 218973 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4168 - 4190												
04		90 N	74	-0-	-16		74 2	N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18		75 2	N	-0-			-0-
06		155 N	155	-0-	-0-		155 2	N	-0-			-0-
07		176 N	176	-0-	-0-		176 2	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-		95 2	N	-0-			-0-
09		150 N	92	-0-	-58		92 2	N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4189 - 4220		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		8
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		8
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2	N	-0-		8
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2	N	-0-		8
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120 2	N	-0-		8
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2	N	-0-		8
-----										
BRIDGES, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 218978		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 4196 - 4220		
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-		-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-		-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
09	360 N	278	-0-	-82	-0-	278 2	N	-0-		-0-
-----										
CARSEY, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 218980		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4194 - 4220		
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-
09	120 N	76	-0-	-44	-0-	76 2	N	-0-		-0-
-----										
CARSEY, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 218981		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4196 - 4214		
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-		-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2	N	-0-		-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2	N	-0-		-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-		-0-
-----										
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 284200		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4628 - 4668		
SOUTH GRAFORD		WELL #: 2								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		110
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 150206		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4182 - 4200		
M.I.T.		WELL #: 1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			14
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
-----														
RUTLEDGE, KENNY		739150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
PIERSON,NORM		WELL #: 6		RRCID -> 113534		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2726 - 2740				
04	0	24	-0-	24	857	1	1	23	2	Y	-0-			19
05	0	24	-0-	24	881	1	1	23	2	Y	-0-			19
06	904 N	23	-0-	-881	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			19
07	14B DENY	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			19
-----														
PIERSON,NORM		WELL #: 1		RRCID -> 113535		COMPL. DATE 07/24/1983		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2752 - 2762				
04	0	24	-0-	24	847	24	2			Y	-0-			19
05	0	25	-0-	25	872	1	1	24	2	Y	-0-			19
06	896 N	24	-0-	-872	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			19
07	14B DENY	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			19
-----														
PIERSON,NORM		WELL #: 2		RRCID -> 113536		COMPL. DATE 05/18/1982		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2785 - 2793				
04	0	24	-0-	24	874	1	1	23	2	Y	-0-			19
05	0	24	-0-	24	898	24	2			Y	-0-			19
06	921 N	23	-0-	-898	-0-	23	2			Y	-0-			19
07	14B DENY	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			19
-----														
PIERSON,NORM		WELL #: 3D		RRCID -> 113537		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2802 - 2812				
04	0	24	-0-	24	870	24	2			Y	-0-			23
05	0	25	-0-	25	895	1	1	24	2	Y	-0-			23
06	918 N	23	-0-	-895	-0-	23	2			Y	-0-			23
07	14B DENY	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-			23
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			23
-----														
HOWELL, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 113538		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2774 - 2786				
04	0	39	-0-	39	1420	1	1	38	2	Y	-0-			2
05	0	36	-0-	36	1456	1	1	35	2	Y	-0-			2
06	1488 N	32	-0-	-1456	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			2
07	14B DENY	39	-0-	39	39	1	1	38	2	Y	-0-			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			2



PIERSON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71454 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.//		739150											
PIERSON, NORM		WELL #:		4	RRCID ->	114247	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2784 - 2798			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0	24	-0-	24	273	24	2			Y	-0-			58
05		0	24	-0-	24	297	24	2			Y	-0-			58
06		320 N	23	-0-	-297	-0-	23	2			Y	-0-			58
07		14B DENY	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-			58
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			58
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			58
-----															
HOWELL, F.E.		WELL #:		2	RRCID ->	114248	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2750 - 2764			
04		0	40	-0-	40	459	1	1	39	2	Y	-0-			5
05		0	36	-0-	36	495	36	2			Y	-0-			5
06		527 N	32	-0-	-495	-0-	32	2			Y	-0-			5
07		14B DENY	39	-0-	39	39	1	1	38	2	Y	-0-			5
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			5
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			5
-----															
PILGRIM (CONGLOMERATE)		WELL #:		71492 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		1	RRCID ->	115121	COMPL. DATE	01/04/1985	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3656 - 4092			
MCINTIRE-FAMBRO		WELL #:		1	RRCID ->	115121	COMPL. DATE	01/04/1985	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3656 - 4092			
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			67
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			67
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			67
07		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			67
08		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			67
*09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			67
-----															
PIONEER, N. (CADDO)		WELL #:		71663 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		2	RRCID ->	078573	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2572 - 2582			
CADE, REBA		WELL #:		2	RRCID ->	078573	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2572 - 2582			
04		T. A.	9	-0-	9	31	9	3			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	9	-0-	9	40	9	3			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	10	-0-	10	50	10	3			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	12	-0-	12	62	12	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	62					N	NO RPT			-0-
-----															
SOOTER		WELL #:		2	RRCID ->	090132	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2552 - 2572			
04		T. A.	96	-0-	96	334	96	3			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	91	-0-	91	425	91	3			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	106	-0-	106	531	106	3			N	-0-			-0-
07		T. A.	127	-0-	127	658	127	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	658					N	NO RPT			-0-
-----															
SOOTER		WELL #:		4	RRCID ->	096928	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2540 - 2552			
04		T. A.	28	-0-	28	98	28	3			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	27	-0-	27	125	27	3			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	31	-0-	31	156	31	3			N	-0-			-0-
07		T. A.	38	-0-	38	194	38	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-

PIONEER, N.(CADDO)		//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834										
BOUQUET, T.		WELL #:		2	RRCID ->	096929	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2584 - 2604		
M	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
04	T. A.	54	-0-	54	195	54	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	52	-0-	52	247	52	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	60	-0-	60	307	60	3			N	-0-			-0-
07	T. A.	85	-0-	85	392	85	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	392					N	NO RPT			-0-
-----														
SOOTER		WELL #:		3	RRCID ->	097750	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	2609	PERF.	2558 - 2576		
*03	14B2 EXT	41	-0-	41	98	29	3	12	9	N	11			204
04	T. A.	43	-0-	43	141	31	3	12	9	N	11			215
05	14B2 EXT	41	-0-	41	182	29	3	12	9	N	11			226
06	14B2 EXT	55	-0-	55	237	38	3	17	9	N	15			241
07	T. A.	62	-0-	62	299	45	3	17	9	N	15			256
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256
-----														
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		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LINK NW -52		WELL #:		7	RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3914 - 3920		
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-			-0-
08	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-			-0-
09	900 N	717	-0-	-183	-0-	717	3			N	-0-			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID ->		258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 - 3977		
COODY -44-		WELL #:		1										
04	14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2			N	-0-			24
05	14B2 EXT	1	-0-	1	12	1	2			N	-0-			24
06	14B2 EXT	1	-0-	1	13	1	2			N	-0-			24
07	14B2 EXT	1	-0-	1	14	1	2			N	-0-			24
08	15 R	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-			24
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			24
-----														
COODY-44-A		WELL #:		2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860		
04	1230 N	860	-0-	-370	-0-	660	2	200	9	N	182	166	1	58
05	992 N	828	-0-	-164	-0-	664	2	164	9	N	149	165	1	42
06	930 N	662	-0-	-268	-0-	507	2	155	9	N	141	167	1	16
07	899 N	666	-0-	-233	-0-	503	2	163	9	N	148			164
08	837 N	316	-0-	-521	-0-	290	2	26	9	N	24	157	1	31
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			31

PITTMAN (CADDO)		71745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC. EASTER BROTHERS		453142	WELL #:	3	RRCID ->	128501	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3938 - 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
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2		Y	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 2		Y	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-		362 2		Y	-0-			-0-
08	434 N	392	-0-	-42	-0-		392 2		Y	-0-			-0-
*09	458 N	458	-0-	-0-	-0-		458 2		Y	-0-			-0-

  

PITTMAN (LAKE SAND)		71745 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD. PITTMAN 826		881442	WELL #:	1	RRCID ->	065998	COMPL. DATE	03/30/1976	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	N/A	
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2020 - P/A 06/29/20													

  

PITZ (DUFFER)		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC FAMBRO "9"		016944	WELL #:	1	RRCID ->	175698	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3870 - 3880	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

  

FAMBRO "9"		WELL #:	2	RRCID ->	207158	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3884 - 3900
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-	-0-

  

BLANTON "25"		WELL #:	1	RRCID ->	261784	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3930 - 3982
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11

  

JOHNNIE DYE "29"		WELL #:	1	RRCID ->	262785	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	4081	PERF.	3882 - 3922
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20

PITZ (DUFFER)  
AMEN OIL LLC  
BURNELLE "6"

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
//CONT.// 016944  
WELL #: 1 RRCID -> 263395 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952

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
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			53
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			53
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			53
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			53
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			53
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			53

BRAGA OPERATING, L.L.C.  
BLOXOM, TOM

088563  
WELL #: 1 RRCID -> 157963 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872

04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
06	300 N	68	-0-	-232	-0-	68 2		N	-0-			-0-
07	248 N	45	-0-	-203	-0-	45 2		N	-0-			-0-
08	279 N	123	-0-	-156	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 166237 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932

04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 175137 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896

04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 181585 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861

04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		Y	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2		Y	-0-			-0-

MCINTIRE

WELL #: 1 RRCID -> 208531 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922

04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-			-0-
06	750 N	738	-0-	-12	-0-	738 2		N	-0-			-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-			-0-
08	775 N	738	-0-	-37	-0-	738 2		N	-0-			-0-
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	716 2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	1310	2	Y	-0-		-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	1331	2	Y	-0-		-0-
06	1350	N	1258	-0-	-92	1258	2	Y	-0-		-0-
07	1364	N	1307	-0-	-57	1307	2	Y	-0-		-0-
08	1333	N	1273	-0-	-60	1273	2	Y	-0-		-0-
09	1260	N	1246	-0-	-14	1246	2	Y	-0-		-0-
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940	
04	510	N	451	-0-	-59	451	2	N	-0-		-0-
05	496	N	467	-0-	-29	467	2	N	-0-		-0-
06	480	N	429	-0-	-51	429	2	N	-0-		-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	503	2	N	-0-		-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
*09	596	N	596	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886	
04	430	N	430	-0-	-0-	430	2	N	-0-		61
05	458	N	458	-0-	-0-	458	2	N	-0-		61
06	420	N	420	-0-	-0-	420	2	N	-0-		61
07	434	N	307	-0-	-127	307	2	N	-0-		61
08	434	N	343	-0-	-91	343	2	N	-0-		61
*09	484	N	484	-0-	-0-	484	2	N	-0-		61
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125		PERF. 3890 - 3920	
04	30	N	28	-0-	-2	28	2	N	-0-		42
05	24	N	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-		42
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	2	N	-0-		42
07	34	N	34	-0-	-0-	34	2	N	-0-		42
08	31	N	30	-0-	-1	30	2	N	-0-		42
*09	29	N	29	-0-	-0-	29	2	N	-0-		42
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3900 - 3910	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-	2	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	18	2	N	-0-		-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3922 - 3926	
04	3	N	1	-0-	-2	1	2	N	-0-		-0-
05	31	N	2	-0-	-29	2	2	N	-0-		-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-	2	N	-0-		-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	2	N	-0-		-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-	2	N	-0-		-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
E.C. THOMPSON GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 141026	COMPL. DATE 01/13/1992	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3908	-	3955					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BLOXOM				WELL #: 1	RRCID -> 147113	COMPL. DATE 05/26/1993	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3901	-	3907					
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				157
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				157
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				157
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1	46	1		112
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				112
*09	150 N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-				112
-----															
FAMBRO				WELL #: 1	RRCID -> 156746	COMPL. DATE 11/01/1995	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3852	-	3870					
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				42
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-				42
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				42
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-				42
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-62				N	1				43
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-90				N	1				44
-----															
FAMBRO				WELL #: 2	RRCID -> 165019	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3848	-	3862					
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1				22
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-				22
06	960 N	905	-0-	-55	-0-	904	2	1	9	N	1				23
07	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-				23
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				23
09	900 N	805	-0-	-95	-0-	801	2	4	9	N	4				27
-----															
SIKES-RANDALL				WELL #: 1	RRCID -> 178650	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3790	-	3800					
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	597	2	10	9	N	9				97
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5				102
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	N	7				109
07	403 N	238	-0-	-165	-0-	237	2	1	9	N	1				110
08	403 N	176	-0-	-227	-0-	175	2	1	9	N	1				111
09	390 N	60	-0-	-330	-0-	59	2	1	9	N	1				112
-----															
THOMAS, R. O. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 190582	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3910	-	3920					
04	2460 N	2384	-0-	-76	-0-	2384	2			N	-0-				-0-
05	2542 N	2036	-0-	-506	-0-	2036	2			N	-0-				-0-
06	3000 N	3032	-0-	32	32	3032	2			N	-0-				-0-
07	3056 N	3024	-0-	-32	-0-	3024	2			N	-0-				-0-
08	3100 N	3191	-0-	91	91	3191	2			N	-0-				-0-
*09	3158 X	3067	-0-	-91	-0-	3067	2			N	-0-				-0-
-----															
RANDALL, T.				WELL #: 2	RRCID -> 200561	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3886	-	3896					
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				-0-
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
06	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-				-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-				-0-
09	510 N	148	-0-	-362	-0-	148	2			N	-0-				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171								
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1440 N	1202	-0-	-238	-0-	1073 2	129 9	N	117	184
05	1302 N	757	-0-	-545	-0-	669 2	88 9	N	80	84
06	1440 N	723	-0-	-717	-0-	606 2	117 9	N	106	190
07	1240 N	736	-0-	-504	-0-	605 2	131 9	N	119	136
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	638 2	174 9	N	158	130
*09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	613 2	139 9	N	126	87
-----										
RANDALL, T.		WELL #: 3		RRCID -> 281619		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3880 - 3969		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890		
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #: 6								
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
MCNALLEN OIL CO., INC.		555040		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920		
MASSEY, ROY		WELL #: 1								
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-	87
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-	87
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-	87
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-	87
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-	87
*09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	87
-----										
GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904		
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-	53
05	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-	53
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-	53
07	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543 2		N	-0-	53
08	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-	53
*09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-	53
-----										
CALDWELL		WELL #: 7		RRCID -> 241459		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950		
04	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-	-0-
05	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2		N	-0-	-0-
06	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		N	-0-	-0-
07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2		N	-0-	-0-
08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334 2		N	-0-	-0-
*09	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 2		N	-0-	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782											
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3893 - 3896		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-				-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
06	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-				-0-
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-				-0-
08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-				-0-
*09	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-				-0-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4036 - 4044
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3886 - 3890
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	3925 - 3940
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	12 N	1	-0-	-11	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-

PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3840 - 3854
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		-0-
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
08	217 N	21	-0-	-196	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
09	210 N	41	-0-	-169	-0-	-0-	41	2		N	-0-		-0-

BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3892 - 3904
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2	48	9	N	44	163 1 120
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2	56	9	N	51	171
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	77	9	N	70	171 1 70
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4	74
08	651 N	217	-0-	-434	-0-	-0-	209	2	8	9	N	7	81
09	630 N	61	-0-	-569	-0-	-0-	53	2	8	9	N	7	88

KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	3876 - 3936
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-
-----										
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	46
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	46
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	46
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	46
08	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		N	46
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	46
-----										
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-
-----										
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	7
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	7
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	7
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	7
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	7
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	7
-----										
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2		N	-0-
08	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	2		N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
CRUDINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-			9
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-			9
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			9
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			9
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			9
09	900 N	781	-0-	-119	-0-	781	2	N	-0-			9

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040	
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	235	159	1	113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	332	167	1	278
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	331	331	1	278
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	451	499	1	230
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	366	331	1	265
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	438	488	1	215

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956	
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
07	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2	N	-0-		-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-		-0-
*09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944		
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		107	
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		107	
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		107	
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		107	
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	N	8	9	7	114
*09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	361	2	N	30	9	27	13 1 128

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		4
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-		4
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-		4
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		4
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		4
09	840 N	378	-0-	-462	-0-	378	2		N	-0-		4
-----												
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942		
04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-		-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-		-0-
07	1364 N	742	-0-	-622	-0-	742	2		N	-0-		-0-
08	1302 N	645	-0-	-657	-0-	645	2		N	-0-		-0-
09	960 N	549	-0-	-411	-0-	549	2		N	-0-		-0-
-----												
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970		
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		61
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		61
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	61 6	-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-
*09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
-----												
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		124
05	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2		N	-0-		124
06	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2		N	-0-		124
07	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2		N	-0-		124
08	21 X	2	-0-	-19	-0-	2	2		N	-0-		124
*09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		124
-----												
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894		
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-		42
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		42
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-		42
07	899 N	874	-0-	-25	-0-	866	2	8 9	N	7		49
08	899 N	871	-0-	-28	-0-	869	2	2 9	N	2		51
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	2		N	-0-		51
-----												
PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3878 - 3890		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
-----												
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964		
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	785	2	26 9	N	24		99
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	807	2	15 9	N	14		113
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	762	2	15 9	N	14		127
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	682	2	33 9	N	30		157
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	523	2	19 9	N	17		174
09	450 N	218	-0-	-232	-0-	218	2		N	-0-	146 1	28

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			57
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			57
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			57
07	434 N	130	-0-	-304	-0-	130	2	N	-0-			57
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			57
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-			57
-----												
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3860 - 3936		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108		
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			147
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			147
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			147
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			147
08	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2	N	-0-			147
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			147
-----												
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
-----												
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3876 - 3982		
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-			131
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			131
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			131
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			131
08	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			131
*09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			131
-----												
PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3910 - 3996		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3946 - 3992		
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
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			26
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			26
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			26
07	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2	N	-0-			26
08	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	2	N	-0-			26
09	720 N	694	-0-	-26	-0-	694	2	N	-0-			26
-----												
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 4042 - 4100		
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
*09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
-----												
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4016 - 4066		
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-			-0-
08	217 N	3	-0-	-214	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	150 N	31	-0-	-119	-0-	31	2	N	-0-			-0-
-----												
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3856 - 3884		
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			133
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			133
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	N	7	8	9	140
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			140
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			140
09	510 N	301	-0-	-209	-0-	301	2	N	-0-			140
-----												
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121		PERF. 3932 - 3980		
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3930 - 3974		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
-----												
GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3905 - 3920		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	1	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.// 659782											
ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904					
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			26
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			26
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			26
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2		N	-0-			26
08	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2		N	-0-			26
09	750 N	646	-0-	-104	-0-	646	2		N	-0-			26
-----													
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	64	1	9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			124
-----													
CHRISTESSON '4'		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968					
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	932	-0-	-238	-0-	932	2		N	-0-			-0-
-----													
CURRY HEIRS '3'		WELL #: 1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940					
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
07	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2		N	-0-			-0-
-----													
COOPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980					
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782										
CRIDER '2022' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283331	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3963 - 3980		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			34
05	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			34
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			34
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-			34
08	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-			34
09	270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-			34
-----														
POST OAK OPERATING, LLC				671881										
HARE		WELL #:		1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF.	3892 - 3930		
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			23
05	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-			23
06	240 N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-			23
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			23
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			23
*09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			23
-----														
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
HEAD '15'		WELL #:		2	RRCID ->	221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	3893 - 3936		
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			21
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			21
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			21
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			21
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			21
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			21
-----														
HEAD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3898 - 3920		
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			33
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			33
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			33
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			33
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			33
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			33
-----														
HEAD 15		WELL #:		1	RRCID ->	282972	COMPL. DATE	10/22/2017	TOTAL DEPTH	4234	PERF.	3880 - 3890		
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			8
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			8
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			8
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			8
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			8
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			8
-----														
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550										
DENNEY		WELL #:		1	RRCID ->	203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4008 - 4014		
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			41
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			41
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			41
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			41
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			41
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			41

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. //CONT.// 805550  
 HERRING, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 212448 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 4077 PERF. 3966 - 4012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2		N	-0-			-0-
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350 2		N	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-			-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 JOHNSON "12" WELL #: 1 RRCID -> 215859 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050

04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			17
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			17
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			17
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			17
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			17
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			17

CONNALLY "25" WELL #: 1 RRCID -> 222139 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 3824 - 3852

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	14B DENY	138	-0-	138	138	138 2		N	-0-			18
07	14B DENY	121	-0-	121	259	121 2		N	-0-			18
08	14B DENY	128	-0-	128	387	128 2		N	-0-			18
09	14B DENY	81	-0-	81	468	81 2		N	-0-			18

CONNALLY "25" WELL #: 2 RRCID -> 236843 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			12
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			12
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			12
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			12

KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			17
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			17
*06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			17
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			17
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			17
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			17



OIL AND GAS DIVISION

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2			N	-0-				13
07	14B2 EXT	32	-0-	32	63	32	2			N	-0-				13
08	14B2 EXT	30	-0-	30	93	30	2			N	-0-				13
09	14B2 EXT	32	-0-	32	125	32	2			N	-0-				13

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965  
COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-				55
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				55
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-				55
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-				55
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-				55
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT				55

PITZER (CISCO 3335) 71779 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JONES  
BARNETT ENERGY, INC. 051290  
SADDLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 209979 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3562 - 3612

04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-
05	217 N	365	-0-	148	-0-	365	3			N	-0-				-0-
06	210 N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-				-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				-0-

PLUMB (RANGER LOWER) 71968 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196  
WHITFIELD-GAETON WELL #: 3 RRCID -> 288138 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUMB (RANGER LOWER)		//CONT.//		71968 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782											
EVANS				WELL #:	2	RRCID ->	117508	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	4063 - 4069		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		2700	2409	-0-	-291	-0-	2409	2		N	-0-				-0-
05		2542 #	2411	-0-	-131	-0-	2411	2		N	-0-				-0-
06		2280 #	2191	-0-	-89	-0-	2191	2		N	-0-				-0-
07		2480 #	1559	-0-	-921	-0-	1559	2		N	-0-				-0-
08		2418 N	1704	-0-	-714	-0-	1704	2		N	-0-				-0-
09		2190 N	2041	-0-	-149	-0-	2041	2		N	-0-				-0-
-----															
ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	141873	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF.	3638 - 3644		
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-				-0-
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-				-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-				-0-
*09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-
-----															
PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)				71973 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615											
BOAZ				WELL #:	1	RRCID ->	275971	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4241 - 4245		
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-
*08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
*09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
-----															
POCO (CADDO)				72054 150	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
J & J WHITESIDE INC.				427649											
WHITESIDE				WELL #:	3	RRCID ->	182003	COMPL. DATE	05/01/1987	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A		
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WHITESIDE				WELL #:	4	RRCID ->	182004	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	N/A		
04		14B DENY	1	-0-	1	10	1	2		N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	1	-0-	1	11	1	2		N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	2	-0-	2	13	2	2		N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	2	-0-	2	15	2	2		N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	1	-0-	1	16	1	2		N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				N	NO RPT				-0-
-----															
POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925											
WELDON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3669 - 3690		
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	320	1	460	3	Y	-0-			41
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	301	1	420	3	Y	-0-			41
06		814 N	814	-0-	-0-	-0-	376	1	438	3	Y	-0-			41
07		749 N	749	-0-	-0-	-0-	297	1	452	3	Y	-0-			41
08		625 N	625	-0-	-0-	-0-	227	1	398	3	Y	-0-			41
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				Y	NO RPT				41

POLKSTALK (BEND CONGL.)		//CONT.// 72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
CHASTAIN		WELL #: 2		RRCID -> 290911		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30	15	-0-	-15	-0-	6	1	9	3	N	-0-	-0-
05	DELQ PR	15	-0-	15	15	6	1	9	3	N	-0-	-0-
06	30	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	31	16	-0-	-15	-0-	6	1	10	3	N	-0-	-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE)		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
EXTECH OPERATING, LLC		257019										
VIETH, F. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212				
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-	-0-
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	-0-
*09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	-0-
VIETH, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401				
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-	-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-	-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-	-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-	-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-	-0-
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-	-0-
VIETH, F. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129227		COMPL. DATE 10/23/1988		TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398				
04	900 N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-	-0-
05	992 N	926	-0-	-66	-0-	926	3			N	-0-	-0-
06	900 N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-	-0-
07	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-	-0-
08	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-	-0-
09	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	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				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	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				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

-----													
POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				72306 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462									
JOHNSON, C. P.				WELL #: 1	RRCID -> 018088	COMPL. DATE 10/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3890	-	4116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	264 1	1031 2	N		-0-		32
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	273 1	1029 2	N		-0-		32
06		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	264 1	1099 2	N		-0-		32
07		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	273 1	1078 2	N		-0-		32
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	273 1	1085 2	N		-0-		32
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-			N		NO RPT		32
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MADER, K. V.				WELL #: 1	RRCID -> 043559	COMPL. DATE 10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172	PERF. 4042	-	4097		
04		180 N	176	-0-	-4	-0-	71 1	105 3	Y		-0-		-0-
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	61 1	119 3	Y		-0-		-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	63 1	116 3	Y		-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	70 1	118 3	Y		-0-		-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	74 1	117 3	Y		-0-		-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y		NO RPT		-0-
-----													
TRAVIS, J. R. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 049941	COMPL. DATE 02/03/1971	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A				
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	336 1	492 3	Y		-0-		-0-
05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	282 1	553 3	Y		-0-		-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	276 1	504 3	Y		-0-		-0-
07		837 N	814	-0-	-23	-0-	302 1	512 3	Y		-0-		-0-
08		837 N	731	-0-	-106	-0-	285 1	446 3	Y		-0-		-0-
09		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y		NO RPT		-0-
-----													
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-				WELL #: 1	RRCID -> 050795	COMPL. DATE 05/31/1971	TOTAL DEPTH	4194	PERF. N/A				
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	644 1	945 3	Y		-0-		-0-
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	540 1	1061 3	Y		-0-		-0-
06		1680 N	1561	-0-	-119	-0-	552 1	1009 3	Y		-0-		-0-
07		1643 N	1634	-0-	-9	-0-	607 1	1027 3	Y		-0-		-0-
08		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	619 1	969 3	Y		-0-		-0-
09		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			Y		NO RPT		-0-
-----													
WHITE, J. C. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 052177	COMPL. DATE 02/07/1972	TOTAL DEPTH	5160	PERF. N/A				
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
09		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		
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	130 1	190 3	Y		-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	105 1	206 3	Y		-0-		-0-
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	108 1	197 3	Y		-0-		-0-
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	126 1	214 3	Y		-0-		-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	135 1	211 3	Y		-0-		-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y		NO RPT		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	54 1	78 3	Y	-0-		3
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42 1	82 3	Y	-0-		3
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	46 1	85 3	Y	-0-		3
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	50 1	85 3	Y	-0-		3
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	39 1	61 3	Y	-0-		3
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		3
-----											
BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084			
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	137 1	201 3	Y	-0-		-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	121 1	237 3	Y	-0-		-0-
06	270 N	217	-0-	-53	-0-	77 1	140 3	Y	-0-		-0-
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	72 1	123 3	Y	-0-		-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	99 1	156 3	Y	-0-		-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5
-----											
WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011			
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-		-0-
05	0 N	234	-0-	234	-0-	234 3		N	-0-		-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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			
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-		-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-		-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LAMKIN, W. W.		WELL #: 2 L		RRCID -> 077706		COMPL. DATE 06/19/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828			
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-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925															
MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		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															
04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	52	1	76	3	Y	-0-			6
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	43	1	84	3	Y	-0-			6
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	45	1	82	3	Y	-0-			6
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	46	1	79	3	Y	-0-			6
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	49	1	76	3	Y	-0-			6
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			6
-----															
DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180															
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	23	1	33	3	Y	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	18	1	33	3	Y	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	22	1	37	3	Y	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	24	1	37	3	Y	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A															
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-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
-----															
MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087															
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	195	1	286	3	Y	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	149	1	293	3	Y	-0-			-0-
06		381 N	381	-0-	-0-	-0-	135	1	246	3	Y	-0-			-0-
07		440 N	440	-0-	-0-	-0-	163	1	277	3	Y	-0-			-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	162	1	253	3	Y	-0-			-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-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															
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			99
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			99
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			99
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-10			109
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			109
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

POOLVILLE, SW. (CADD)		//CONT.//		72306 683	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
OXXN				630579										
HODGES				WELL #:	1 T	RRCID ->	101548	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 3730 - 3750		
M	ALLOW 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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

RKW OPERATING LLC				714311					CNTY: PARKER					
MCBRYDE				WELL #:	1	RRCID ->	100259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	5435	PERF. 3491 - 3538		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

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		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT			44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT			44

  

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990					CNTY: PARKER					
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	102340	COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	5305	PERF. 4741 - 5000		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

  

LEXGAS, INC.				500222					CNTY: PARKER					
BANKS, PATRICIA				WELL #:	1	RRCID ->	101048	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	5137	PERF. 4909 - 4918		
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	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		
04	720 N	663	-0-	-57	B	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05	713 N	682	-0-	-31	B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
06	660 N	645	-0-	-15	B	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	682 N	634	-0-	-48	B	-0-	634	2		N	-0-			-0-
09	660 N	623	-0-	-37	B	-0-	623	2		N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
GREENMAN B		WELL #:		3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5346 - 5370	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
WEEKS		WELL #:		1		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276		PERF. N/A	
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIETH GAS UNIT		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WEEKS		WELL #:		1		RRCID -> 080971		COMPL. DATE 07/05/1978		TOTAL DEPTH 5544		PERF. 4354 - 4405	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WOODY, W.L.		WELL #:		1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481		PERF. 3934 - 4116	
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-		9
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-		9
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-		9
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	2	N	-0-		9
08	155 N	59	-0-	-96	-0-	6	1	53	2	N	-0-		9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9

ROCKOLL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HARRIS "E"		WELL #:		1		RRCID -> 084666		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4346 - 4356	
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006													

POOLVILLE, W. (STRAWN)		72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		714311											
WELLS, A. E.		WELL #:		1		RRCID -> 210272		COMPL. DATE 01/08/1986		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2756 - 2766	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
05	4 N	8	-0-	4	-0-	8	2			N	-0-		-0-
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-		-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT		-0-



POOLVILLE, W. (STRAWN) //CONT.// 72307 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311  
 WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

M 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
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
05	4 N	8	-0-	4	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	46 1	67 3	Y	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	37 1	72 3	Y	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	38 1	70 3	Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	40 1	69 3	Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	46 1	72 3	Y	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT			-0-

HARWELL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 044404 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 5135 PERF. N/A

04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	134 1	197 3	Y	-0-			20
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	110 1	215 3	Y	-0-			20
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	113 1	207 3	Y	-0-			20
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	110 1	186 3	Y	-0-			20
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	131 1	205 3	Y	-0-			20
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			Y	NO RPT			20

VIETH, BENNY 885580  
 VIETH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 081200 COMPL. DATE 05/00/1978 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 2892 - 2901

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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
05	1426 N	502	-0-	-924	-0-	502 2		N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	871 2	29 9	N	26			26
07	3100 N	3389	-0-	289	289	3383 2	6 9	N	5			31
08	3100 N	3722	-0-	622	911	3718 2	4 9	N	4			35
*09	4439 X	3528	-0-	-911	-0-	3528 2		N	-0-			35

PRATER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288340 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2437 - 2447

04	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
05	1 X	2822	-0-	2821	-0-	2822 2		N	-0-			-0-
06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
07	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
08	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
*09	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72367 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN					
BRUCE OGLETREE LLC				103274										
NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1962 - 2010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 W	14	-0-	14	628	14	2		N	-0-			-0-
05		0 W	14	-0-	14	642	14	2		N	-0-			-0-
06		0 W	37	-0-	37	679	37	2		N	-0-			-0-
07		0 W	37	-0-	37	716	37	2		N	-0-			-0-
08		0 W	86	-0-	86	802	86	2		N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	802				N	NO RPT			-0-
-----														
PITTMAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1945 - 1961		
04		0 W	18	-0-	18	628	18	2		N	-0-			-0-
05		0 W	14	-0-	14	642	14	2		N	-0-			-0-
06		0 W	37	-0-	37	679	37	2		N	-0-			-0-
07		0 W	37	-0-	37	716	37	2		N	-0-			-0-
08		0 W	84	-0-	84	800	84	2		N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	800				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		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			21
-----														
POPP				WELL #:	5	RRCID ->	282561	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4379 - 4382		
04	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
POPP				WELL #:	8	RRCID ->	282578	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	4454	PERF. 4329 - 4332		
04	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-			-0-
08	310 N	245	-0-	-65	B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.)				72518 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.				099280										
ASHBY "A"				WELL #:	4RC	RRCID ->	199346	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4078 - 4086		
04	11 N	6	-0-	-5		-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-		-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	10 N	6	-0-	-4		-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2		N	-0-			-0-

-----														
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) //CONT.// 72518 200 ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. //CONT.// 099280														
ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004											TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4089 - 4106	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
04		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			33
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			33
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			33
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			33
08		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			33
*09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2		35
-----														
POSSUM KINGDOM (CONGL.) 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT											CNTY: PALO PINTO			
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280														
ASHBY WELL #: 13RC RRCID -> 122976 COMPL. DATE 10/20/1985											TOTAL DEPTH	4139	PERF. 3926 - 3934	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
04		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
07		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
-----														
ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985											TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3872 - 3882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
06		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
07		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARALSON WELL #: 16 RRCID -> 226656 COMPL. DATE N/A											TOTAL DEPTH	3974	PERF. 3852 - 3882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		360 N	196	-0-	-164 B	-0-	196	2		N	-0-			14
05		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-			14
06		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			14
07		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-			14
08		341 N	191	-0-	-150 B	-0-	191	2		N	-0-			14
*09		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	505	2	3	9	N	3		17
-----														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689											CNTY: PALO PINTO			
SET RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 176807 COMPL. DATE 03/20/2000											TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115 - 4125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741											CNTY: PALO PINTO			
ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986											TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4042 - 4048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			36

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741												
ASHBY 7X		WELL #: 1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 3976				
M	ALLOW 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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ASHBY 9X		WELL #: 1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000				
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			58
05	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			58
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			58
07	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			58
08	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-			58
*09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			58
-----														
ASHBY 2 AL		WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714				
04	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----														
ASHBY 12X		WELL #: 1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			79
-----														
ASHBY 17X		WELL #: 1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006				
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			78
05	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78
07	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			78
09	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-			78
-----														
ASHBY 5X		WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114				
04	15 N	1	-0-	-14 B	-0-	1	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-
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
ASHBY, J. J. 10				WELL #:	1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	4028 - 4034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		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	
04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3			N	-0-			18
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3			N	-0-			18
06		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3			N	-0-			18
07		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3			N	-0-			18
08		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3			N	-0-			18
*09		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3			N	-0-			18
-----														
POSSUM KINGDOM (CONGL. UP.)				72518 666	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SEAMAN, L. E. "B"				WELL #:	1B	RRCID ->	282991	COMPL. DATE	10/12/2017	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3917 - 3927	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05		154 N	154	-0-	-0-	-0-	37 1	117 3		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	29 1	121 3		N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	28 1	109 3		N	-0-			-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	37 1	149 3		N	-0-			-0-
*09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	20 1	147 3		N	-0-			-0-
-----														
POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC				035486										
DABNEY				WELL #:	2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	4050 - 4080	
04		0 N	68	-0-	68	-0-	59 4	9 9		N	8			341
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	45 4	9 9		N	8			349
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	42 3	6 9		N	5			354
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			354
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			354
-----														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689			CNTY: PALO PINTO							
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF.	4100 - 4150	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	37 1	153 3		N	-0-			-0-
07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	35 1	140 3		N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	38 1	151 3		N	-0-			-0-
*09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	26 1	190 3		N	-0-			-0-
-----														
POTTSVILLE (MARBLE FALLS)				72721 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HAMILTON							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875										
DAWSON, D. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018097	COMPL. DATE	07/08/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2558 - 2565	
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2021

POTTSVILLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		72721 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HAMILTON			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875								
MARWITZ, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 018099	COMPL. DATE 08/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2540 - 2644	
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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2021										
-----										
REA, T. K.		WELL #:		1	RRCID -> 018100	COMPL. DATE 03/25/1936	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2412 - 2455	
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021										
-----										
NEIMANN, HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 018101	COMPL. DATE 03/18/1945	TOTAL DEPTH	2644	PERF. 2575 - 2644	
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/28/2021										
-----										
BURKS, T. J., ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 040273	COMPL. DATE 09/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021										
-----										
HARRIS, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 040474	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH	2725	PERF. N/A	
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-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2021 - WELL PLUGGED 8-25-2021										
-----										
REA, T. K.		WELL #:		2	RRCID -> 175065	COMPL. DATE 10/27/1999	TOTAL DEPTH	2975	PERF. 2463 - 2540	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/30/2021										
-----										
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	
*04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		Y	-0-	27
*05	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-	27
*06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-	27
*07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-	27
*08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-	27
*09	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		Y	-0-	27

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON														
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521														
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-			32
05		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-			32
06		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			32
07		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			32
*08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			32
*09		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-			32
-----														
LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762														
04		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-			183
05		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			183
06		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-			183
07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-			183
*08		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			183
*09		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			183
-----														
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694														
04		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-			172
05		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-			172
06		1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		Y	-0-			172
07		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-			172
*08		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			172
*09		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			172
-----														
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654														
04		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			63
05		166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			63
06		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			63
07		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			63
*08		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			63
*09		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			63
-----														
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786														
04		432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			8
05		332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			8
06		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			8
07		419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			8
*08		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			8
*09		149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			8
-----														
PRIDDY (CADDO) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
LEVISAY OPERATING CO. 498735														
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478														
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-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

PRIDDY (CADD)		//CONT.//	73111 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//	498735								
DUNCAN "A"		WELL #:	1	RRCID ->	123506	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	1440 - 1444
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
04		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
05		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
06		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
09		1 N	1	-0-	-0-		1 2	N	-0-		-0-
PROCO (STRAWN 1690)			73249 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
PROCO OPERATING CO., INC.			679595								
HAYTER, A. L.		WELL #:	5	RRCID ->	109696	COMPL. DATE	01/22/1984	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	1690 - 1696
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAYTER, A. L.		WELL #:	2	RRCID ->	112358	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1710 - 1720
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROLLO RESOURCES, LLC			726791								
FULLER, K. W.		WELL #:	2	RRCID ->	111501	COMPL. DATE	04/01/1984	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1682 - 1703
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PUTNAM, N. (CADD 3250)			73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534								
WILLIAMS 2973		WELL #:		RRCID ->	148356	COMPL. DATE	09/10/1981	TOTAL DEPTH	4068	PERF.	3250 - 3255
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2007									



PUTNAM, N. (CADDO 3250) //CONT.// 73511 310 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 SPENCE ENERGY COMPANY 809332  
 GEORGE, KENNETH WELL #: RRCID -> 201674 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3512 - 3524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2019																			

PUTNAM, NORTH (FLIPPIN) 73511 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 PHILLIPS, B. F. 662400  
 CUNNINGHAM & LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 018114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 562 - 571

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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958	2				N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	2010	2				N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2				N	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2				N	-0-					-0-
08	2015	N	878	-0-	-1137	-0-	-0-	878	2				N	-0-					-0-
*09	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	2493	2				N	-0-					-0-

PROBE EXPLORATION COMPANY 679299  
 PRUET WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895

04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					12
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3				N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-					12
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	-0-	27	3				N	-0-					12
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3				N	-0-					12

ROCK OPERATING 722855  
 YARBROUGH, J.A. #2 WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838

04	480	N	440	-0-	-40	-0-	-0-	440	2				N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2				N	-0-					-0-
06	540	N	211	-0-	-329	-0-	-0-	211	2				N	-0-					-0-
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	-0-	297	2				N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2				N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2				N	-0-					-0-

PUTNAM, NE (MISS)		73515 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN					
HORIZON WELL SERVICES, INC.		400095		WELL #:		RRCID -> 124884		COMPL. DATE 03/05/1982		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4010 - 4032	
LEE, BRENDA													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			119		
PLUGGED AND ABANDONED													11/01/2003

PUTNAM, WEST (DUFFER)		73523 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN					
CHARTER PETROLEUM COMPANY		146680		WELL #:		RRCID -> 122892		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3954 - 4002	
GEORGE A													
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		
04	2340 N	1997	-0-	-343	-0-	1983 3	14 9	N	13		93		
05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1621 3	4 9	N	4	62 1	35		
06	2160 N	2132	-0-	-28	-0-	2123 3	9 9	N	8		43		
07	2077 N	1535	-0-	-542	-0-	1518 3	17 9	N	15		58		
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987 3	1 9	N	1	32 1	27		
09	2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1825 3	46 9	N	42		69		

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578	
BALL													
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BALL		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
		835707		WELL #:		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3562 - 3608	
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		
04	930 N	439	-0-	-491	-0-	9 1	430 2	N	-0-		-0-		
05	558 N	418	-0-	-140	-0-	4 1	414 2	N	-0-		-0-		
06	480 N	261	-0-	-219	-0-	14 1	247 2	N	-0-		-0-		
07	465 N	88	-0-	-377	-0-	3 1	85 2	N	-0-		-0-		
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		-0-		
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-		

R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
POST OAK OPERATING, LLC		671881		WELL #:		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925	
ROBERT JONES UNIT													
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		
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2		N	-0-		-0-		
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-		
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 2		N	-0-		-0-		
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-		
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-		-0-		
09	210 N	70	-0-	-140	-0-	70 2		N	-0-		-0-		

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2	N	-0-		-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2	N	-0-		-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2	N	-0-		-0-
07	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 2	N	-0-		-0-
08	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2	N	-0-		-0-
09	390 N	367	-0-	-23	-0-	367 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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9		Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	72	-0-	72	81	72 3	Y	-0-		-0-
06	96 R	15	-0-	-81	-0-	15 3	Y	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-
RANGER		74657 001		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
FINLEY, J. J.		WELL #:	1	RRCID ->	218882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3152 - 3226
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	564 2	N	-0-		149
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2	N	-0-		149
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		149
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659 2	N	4	140 1	13
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-		13
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 2	N	-0-		13
WOODS HEIRS		74256 300		ASSOCIATED	ONE WELL		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
WOODS HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	221499	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3155 - 3192
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-		-0-
WOODS HEIRS		74256 300		ASSOCIATED	ONE WELL		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
WOODS HEIRS		WELL #:	5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF. 3215 - 3291
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184	-	3269
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2		N	-0-			-0-	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 2		N	-0-			-0-	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-		54 2		N	-0-			-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-		54 2		N	-0-			-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 2		N	-0-			-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 2		N	-0-			-0-	

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724					CONTELLEE, T. W.					
		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400	-	3420
04	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EAST RANGER UNIT				1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216	-	3220
04	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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EAST RANGER UNIT				402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

EAST RANGER UNIT				3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488	-	3515
04	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

NORTH CENTRAL RANGE UNIT				302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724												
EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 0 - 3449				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 088685		COMPL. DATE 05/31/1959		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3222 - 3495				
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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				
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724							
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
-----											
EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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
04	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 -	3475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
04	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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
04	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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
04	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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
04	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	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
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
CONNELLEE, T. W.				WELL #:	6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 -	3438
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
FERGUSON FARM				WELL #:	1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 -	3262
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	179763	COMPL. DATE	10/13/1984	TOTAL DEPTH	3545	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	197814	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	3541	PERF.	3261 -	3283		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
-----															
HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 -	3236		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
RANGER (BLACK LIME WEST)		74657 250		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
DAVIS, W.T.		WELL #:		2	RRCID ->	106237	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3304 -	3321		
04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
06	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				-0-
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
08	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-				-0-
-----															
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3446 -	3518		
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



-----  
 RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 4 RRCID -> 118744 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3404 - 3520

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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
BRITTAINE		WELL #: 1		RRCID -> 121065		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3510 - 3532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #: P 1		RRCID -> 138018		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3422	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
EARNEST "E"		WELL #: 1		RRCID -> 196651		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3336 - 3532	
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-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	6851		N	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
EARNEST "E"		WELL #:		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512	
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			130
-----											
RECLASSIFIED TO OIL				10/05/2016							
-----											
SMITH PIPE OF ABILENE		794745		RRCID -> 174454		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3508 - 3532	
MORTON, J. B.		WELL #:									
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
-----											
PLUGGED AND ABANDONED				08/21/2013							

-----												
RANGER (MISSISSIPPIAN)			74657 300		ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
H.O.P. "A"			WELL #: 1		RRCID -> 115610		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3568 - 3582	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
H. O. P.			WELL #: 1		RRCID -> 137808		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 3721		PERF. 3694 - 3700	
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	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	
-----												
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
06	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-	-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	-0-
*09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	-0-
-----												
BARNES, J.E.			WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372	
-----												
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	23
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	23
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	23
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	23
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	23
*09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-	23
-----												
BARNES, J.W.			WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274	
-----												
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	10
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-	10
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-	10
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-	10
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-	10
09	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-	10
-----												
BARNES, J.W.			WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393	
-----												
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563												
BARNES, J.W.		WELL #:	4	RRCID ->	106219	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3410 - 3439				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
BOBO, E. H.		WELL #:	1	RRCID ->	111226	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3089 - 3116				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
MCBAY		WELL #:	1	RRCID ->	122447	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3410 - 3426				
04	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2				N	-0-			-0-
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2				N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-			-0-
-----															
LOWRANCE, C.E.		WELL #:	1	RRCID ->	122943	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3374 - 3393				
04	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2				N	-0-			38
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-			38
06	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2				N	-0-			38
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2				N	-0-			38
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			38
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2				N	-0-			38
-----															
SCOTT,JOE		WELL #:	6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3402 - 3450				
04	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2				N	-0-			-0-
05	775 #	603	-0-	-172	-0-	603	2				N	-0-			-0-
06	750 #	207	-0-	-543	-0-	207	2				N	-0-			-0-
07	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2				N	-0-			-0-
08	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2				N	-0-			-0-
*09	2068 R	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2				N	-0-			-0-
-----															
SCOTT,JOE		WELL #:	5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 - 3436				
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726										
TURNER, G. H.				WELL #:	1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
05	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-			-0-
07	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			-0-
-----														
TIBBELS				WELL #:	1	RRCID ->	110686	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3244 - 3264	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BARBER, LUCILLE				WELL #:	1	RRCID ->	113730	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3220 - 3245	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WALKER, NANIE-ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	113737	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	3184 - 3202	
04	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
05	992 #	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-			-0-
06	960 #	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-			-0-
07	992 #	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-			-0-
08	992 #	826	-0-	-166	-0-	826	2			N	-0-			-0-
09	960 #	813	-0-	-147	-0-	813	2			N	-0-			-0-
-----														
NICKS				WELL #:	1	RRCID ->	118745	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3264 - 3292	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COOPER				WELL #:	1	RRCID ->	118749	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3232 - 3304	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	143 2	14 9	N	13		69
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		69
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	143 2	26 9	N	24	64 1	29
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	106 2	11 9	N	10		39
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	152 2	14 9	N	13		52
*09	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131 2	3 9	N	3		55
-----											
HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355	
04	278 R	278	-0-	-0-	-0-	253 2	25 9	N	23		123
05	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		123
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	255 2	46 9	N	42	114 1	51
07	208 R	208	-0-	-0-	-0-	188 2	20 9	N	18		69
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	270 2	25 9	N	23		92
*09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	233 2	7 9	N	6		98
-----											
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 120298		COMPL. DATE 10/18/1982		TOTAL DEPTH 3475		PERF. 3363 - 3438	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
EPPEY JENNINGS		WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300	
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
09	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					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GORDON, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 122438		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 3473		PERF. 3364 - 3390					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRIFFIN		WELL #: 1		RRCID -> 122440		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 3625		PERF. 3216 - 3354					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 3		RRCID -> 122441		COMPL. DATE 06/04/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3232 - 3325					
04	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2	Y	-0-						-0-
05	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2	Y	-0-						-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2	Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	174	-0-	174	-0-	174	2	Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	167	-0-	167	-0-	341	2	Y	-0-						-0-
*09	447 R	106	-0-	-341	-0-	106	2	Y	-0-						-0-
-----															
KING		WELL #: 1		RRCID -> 122446		COMPL. DATE 03/31/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3330 - 3345					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----																			
RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																			
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																			
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
04		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292																			
04		30	#	11	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
05		14	#	12	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
06		13	R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
07		14	R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
08		13	R	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-
09		13	#	12	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-					-0-
-----																			
OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368																			
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444																			
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
TURNER WELL #: 2 RRCID -> 138014 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3386 - 3467																			
04		35	R	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-					-0-
05		33	R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
06		33	R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-					-0-
07		32	R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
08		32	R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-
09		30	R	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
-----																			
BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 138021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3268 - 3394																			
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 138025 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3302 - 3330																			
04		36	R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
05		36	R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
06		36	R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
07		36	R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
08		36	R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
*09		36	R	36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-



-----															
RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
MILLS		WELL #:		2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3326 - 3358					
M	O	ALLOW 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
-----															
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----															
MILLS		WELL #:		3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3374 - 3398					
04		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*09		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----															
HILL		WELL #:		1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3501 - 3528					
04		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			80
05		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			80
06		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			80
07		31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			80
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			80
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			80
-----															
PRE-EMPTION		WELL #:		4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PRE-EMPTION		WELL #:		2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733													
DECKER		WELL #:		1		RRCID -> 184580		COMPL. DATE 08/00/2001		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3374 - 3393					
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		2 # NO RPT		-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANGER, NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
MARJAC OIL COMPANY, INC.			526262								
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508
M	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	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		38	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
-----											
MEEKS, R. E.			559252			CNTY: EASTLAND					
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A
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-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)			74661 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RIDGE OIL COMPANY			711100								
BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92	
-----											
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
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	25 1	803 2	N	13		196
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	14 9	829 2	N	13		209
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	25 1	52 2	N	-0-		209
07	868 N	25	-0-	-843	-0-	14 9		N	-0-	105 1	104
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	25 1		N	NO RPT		104
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		104

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
REAGAN "14"		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2432 - 2438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REAGAN "14"		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2748 - 2770					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2720 - 2732					
YEATS		WELL #: 5											
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406											
REAGAN MARY		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A					
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3860 - 3871					
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

YEATS		WELL #: 4		RRCID -> 178144		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2678 - 2713					
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		042398													
FOXBRANCH, E.		WELL #: 1		RRCID -> 119758		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 3856		PERF. 3436 - 3460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	25				N	NO RPT				-0-
-----															
DANNY MIZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125631		COMPL. DATE 03/13/1986		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3253 - 3367					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				28
-----															
NORTH SLOPE II		WELL #: 1		RRCID -> 134879		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3254 - 3399					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
POGUE , ONIE		WELL #: 1		RRCID -> 138661		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3283 - 3314					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1		RRCID -> 138893		COMPL. DATE 06/11/1986		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3890 - 3895					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	121				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121				N	NO RPT				-0-
-----															
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141900		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 3792		PERF. 3340 - 3373					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53
-----															
KINCAID, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 142625		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3349 - 3369					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	159				N	NO RPT				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND									
BACON ENERGY		//CONT.// 042398															
GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 152745		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3759 PERF. N/A									
M	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	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
HOOD KING										WELL #: 1		RRCID -> 162827		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3316 - 3348	
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
CITY OF EASTLAND-CAIN UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 200419		COMPL. DATE 08/28/1986		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3316 - 3359	
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
CATON, NELL										WELL #: 1		RRCID -> 226473		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	476				N	-0-					-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	476				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	476				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	476				N	NO RPT					-0-	
BRAKA OPERATING, L.L.C. BECK, RAYMOND										088563 WELL #: 2		RRCID -> 113745		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394	
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
SNEED, MYRL "C"										WELL #: 1		RRCID -> 115822		COMPL. DATE 11/04/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3490 - 3650	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
WILLIAMS, JUANITA		WELL #:		1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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	
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
06	15 #	5	-0-	-10	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
-----													
VAN GEEM-LEWIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334	
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GARRETT, SALLIE		WELL #: 1		RRCID -> 134886		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3315 - 3344				
04	150 #	16	-0-	-134	-0-	16	2			Y	-0-			39
05	155 #	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-			39
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			39
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			39
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			39
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-			39
-----														
GARRETT, SALLIE		WELL #: 4		RRCID -> 134895		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3359 - 3389				
04	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-			-0-
05	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
06	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
08	372 #	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-			-0-
09	360 #	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
-----														
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138662		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3270 - 3308				
04	180 #	131	-0-	-49	-0-	73	2	58	9	Y	53	84	1	20
05	186 #	126	-0-	-60	-0-	75	2	51	9	Y	46			66
06	150 #	107	-0-	-43	-0-	45	2	62	9	Y	56	79	1	43
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	62	2	92	9	Y	84	87	1	40
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	86	2	90	9	Y	82	84	1	38
*09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	79	2	83	9	Y	75	83	1	30
-----														
BECK, RAYMOND ONE		WELL #: 1		RRCID -> 141397		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3453 - 3472				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
-----														
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540				
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HISE, MARTHA A.		WELL #: 1		RRCID -> 141633		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 3909		PERF. 3414 - 3443				
04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE		CODE		
04	60 #	52	-0-	-8	-0-		52 2		Y	-0-		-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-		52 2		Y	-0-		-0-
06	60 #	47	-0-	-13	-0-		47 2		Y	-0-		-0-
07	62 #	43	-0-	-19	-0-		43 2		Y	-0-		-0-
08	62 #	43	-0-	-19	-0-		43 2		Y	-0-		-0-
09	60 #	41	-0-	-19	-0-		41 2		Y	-0-		-0-
-----												
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
-----												
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469
04	150 #	131	-0-	-19	-0-		131 2		Y	-0-		-0-
05	155 #	131	-0-	-24	-0-		131 2		Y	-0-		-0-
06	150 #	117	-0-	-33	-0-		117 2		Y	-0-		-0-
07	124 #	108	-0-	-16	-0-		108 2		Y	-0-		-0-
08	124 #	108	-0-	-16	-0-		108 2		Y	-0-		-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-		102 2		Y	-0-		-0-
-----												
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154
04	30 #	11	-0-	-19	-0-		11 2		N	-0-		43
05	31 #	13	-0-	-18	-0-		13 2		N	-0-		43
06	30 #	6	-0-	-24	-0-		6 2		N	-0-		43
07	18 R	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-		43
08	20 R	20	-0-	-0-	-0-		20 2		N	-0-		43
09	13 #	5	-0-	-8	-0-		5 2		N	-0-		43
-----												
STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353
04	30 #	28	-0-	-2	-0-		28 2		N	-0-		9
05	31 #	26	-0-	-5	-0-		26 2		N	-0-		9
06	30 #	26	-0-	-4	-0-		26 2		N	-0-		9
07	31 #	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-		9
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-		9
*09	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-		9
-----												
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368
04	30 #	22	-0-	-8	-0-		22 2		N	-0-		-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-		21 2		N	-0-		-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-		22 2		N	-0-		-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-		23 2		N	-0-		-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-		27 2		N	-0-		-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-		24 2		N	-0-		-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	288140	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3221 - 3360		
04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
-----														
WOODS HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	290531	COMPL. DATE	07/30/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2832 - 2855		
04	300 #	24	-0-	-276	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05	310 #	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-			-0-
06	300 #	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
-----														
BRICO OIL, INC. AARON, J.		WELL #:		091040 1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983		
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
06	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	248 #	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-			-0-
08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
*09	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
-----														
BYRNE OIL COMPANY BURNS		WELL #:		119795 1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796		
04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
06	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-			-0-
-----														
CD CONSULTING & OPERATING CO. WAYNE, VIVIAN		WELL #:		120043 1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300		
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			119
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			119
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			119
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			119
08	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			119
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			119

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
PEARSON, L.R. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460	
M	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726									
TANKERSLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	118753	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3490 - 3510	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TANKERSLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488	
04	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-			20
05	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-			20
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			20
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			20
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			20
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			20
-----													
GERMANY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
04	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2			N	-0-			-0-
05	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-			-0-
06	1200 #	651	-0-	-549	-0-	651 2			N	-0-			-0-
07	1240 #	700	-0-	-540	-0-	700 2			N	-0-			-0-
08	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-			-0-
*09	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2			N	-0-			-0-
-----													
JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 -	3374
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	-0-	80 2	30 9	Y	27	23 1		24
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	-0-	80 2	28 9	Y	25	24 1		25
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	73 2	18 9	Y	16	22 1		19
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	111	81 2	30 9	Y	27	24 1		22
08	DLQ G-10	97	-0-	97	208	208	67 2	30 9	Y	27	24 1		25
*09	293 R	85	-0-	-208	-0-	-0-	57 2	28 9	Y	25	24 1		26
-----													
CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 -	3368
04	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2	30 9	Y	27	23 1		24
05	118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	90 2	28 9	Y	25	24 1		25
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	-0-	82 2	18 9	Y	16	22 1		19
07	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	91 2	30 9	Y	27	24 1		22
08	DLQ G-10	106	-0-	106	227	227	76 2	30 9	Y	27	24 1		25
*09	319 R	92	-0-	-227	-0-	-0-	64 2	28 9	Y	25	24 1		26
-----													
CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	-0-	189 2	100 9	Y	91	77 1		79
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	189 2	91 9	Y	83	79 1		83
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	-0-	173 2	56 9	Y	51	72 1		62
07	DLQ G-10	291	-0-	291	291	291	191 2	100 9	Y	91	80 1		73
08	DLQ G-10	256	-0-	256	547	547	159 2	97 9	Y	88	79 1		82
*09	771 R	224	-0-	-547	-0-	-0-	135 2	89 9	Y	81	79 1		84
-----													
GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	6 #	5	-0-	-1	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	6 #	2	-0-	-4	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	5 #	1	-0-	-4	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
06	300 #	290	-0-	-10	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
07	310 #	296	-0-	-14	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
08	310 #	286	-0-	-24	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
09	300 #	275	-0-	-25	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
-----													
FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 -	3460
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 -	3456
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			18
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			18
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			18
07	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	106 2		Y	-0-			18
08	DLQ G-10	104	-0-	104	210	210	104 2		Y	-0-			18
*09	311 R	101	-0-	-210	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			18

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
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					45
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					45
06	270 #	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10	159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10	155	-0-	155	314	155	2			Y	-0-					45
*09	465 R	151	-0-	-314	-0-	151	2			Y	-0-					45

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					2
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	124	-0-	124	251	124	2			Y	-0-					2
*09	372 R	121	-0-	-251	-0-	121	2			Y	-0-					2

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					3
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					3
06	210 #	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10	135	-0-	135	273	135	2			Y	-0-					3
*09	404 R	131	-0-	-273	-0-	131	2			Y	-0-					3

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	99	2	43	9	Y	39	33	1			34
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	99	2	40	9	Y	36	34	1			36
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	91	2	24	9	Y	22	31	1			27
07	DLQ G-10	143	-0-	143	143	101	2	42	9	Y	38	34	1			31
08	DLQ G-10	126	-0-	126	269	84	2	42	9	Y	38	34	1			35
*09	379 R	110	-0-	-269	-0-	71	2	39	9	Y	35	34	1			36

JD OPERATING 427405  
 HILDEGARD WELL #: 1 RRCID -> 128925 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3220 - 3240

04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-

HILDEGARD WELL #: 2 RRCID -> 128926 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3141 - 3163

04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	240 #	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	217 #	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210 #	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
JD OPERATING		//CONT.//		427405										
WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156	
M	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
04		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-			-0-
05		459 R	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-			-0-
06		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-
07		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-			-0-
08		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-			-0-
*09		433 R	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			-0-
-----														
WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230	
04		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-			-0-
05		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-0-
06		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-
07		447 R	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			-0-
08		443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-			-0-
*09		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-			-0-
-----														
LOWRANCE INC.				WELL #:	1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514	
WALKER, M.				511345										
04		150 #	145	-0-	-5	-0-	144 3	1 9		N	1			18
05		155 #	147	-0-	-8	-0-	146 3	1 9		N	1			19
06		150 #	127	-0-	-23	-0-	126 3	1 9		N	1			20
07		155 #	142	-0-	-13	-0-	141 3	1 9		N	1			21
08		155 #	137	-0-	-18	-0-	108 3	29 9		N	26	25 1		22
09		150 #	107	-0-	-43	-0-	107 3			N	-0-			22
-----														
WALKER, MONROE				WELL #:	1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481	
04		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3			N	-0-			9
05		62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3			N	-0-			9
06		60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-			9
07		62 #	51	-0-	-11	-0-	51 3			N	-0-			9
08		62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3			N	-0-	9 1		-0-
*09		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
-----														
WALKER, MONROE				WELL #:	4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517	
04		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-			-0-
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
*09		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
-----														
NIXON				WELL #:	1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345											
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		64 R	64	-0-	-0-	-0-	31 3	33 9		N	30				82
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	31 3	37 9		N	34	86 1			30
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	27 3	35 9		N	32				62
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	30 3	25 9		N	23	82 1			3
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	23 3	37 9		N	34				37
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	23 3	37 9		N	34	59 1			12
-----															
WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A			
-----															
04		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-				1
05		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-				1
06		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-				1
07		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-				1
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-				1
*09		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-				1
-----															
SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A			
-----															
04		64 R	64	-0-	-0-	-0-	31 3	33 9		N	30				82
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	31 3	37 9		N	34	86 1			30
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	27 3	35 9		N	32				62
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	30 3	25 9		N	23	82 1			3
08		62 #	61	-0-	-1	-0-	24 3	37 9		N	34				37
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	23 3	37 9		N	34	59 1			12
-----															
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A			
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3
05		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-				3
06		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-				3
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-				3
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-				3
09		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 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			
-----															
04		30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-				-0-
05		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-				-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-				-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-				-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-				-0-
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 3			N	-0-				-0-
-----															
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434			
-----															
04		28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-				-0-
05		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 3			N	-0-				-0-
06		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24 3			N	-0-				-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3			N	-0-				-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-				-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 3			N	-0-				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.				651162									
CASEY HEIRS "B"				WELL #:	1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF.	3148 - 3170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			64
05		372 #	398	-0-	26	-0-	398 3		N	-0-			64
06		388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			64
07		372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			64
08		372 #	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-			64
09		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			64
-----													
MCCLESKEY				WELL #:	1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100
04		30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			82
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			82
06		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			82
07		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			82
*08		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			82
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			82
-----													
KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156
04		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-			54
05		124 #	125	-0-	1	-0-	125 3		N	-0-			54
06		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-			54
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			54
08		155 #	15	-0-	-140	-0-	15 3		N	-0-			54
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			54
-----													
WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008
04		302 R	302	-0-	-0-	-0-	289 3	13 9	N	12			22
05		279 #	309	-0-	30	-0-	301 3	8 9	N	7			29
06		349 R	349	-0-	-0-	-0-	337 3	12 9	N	11			40
07		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			40
08		341 #	313	-0-	-28	-0-	313 3		N	-0-			46
09		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			46
-----													
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694									
KLEINER, C.J. ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CHILDERS, B.				WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596
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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
-----													
				PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2004							

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694  
 VINES, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 119757 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3398 - 3424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

JOHNSTON A WELL #: RRCID -> 177495 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3738 - 3750

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008

GOEN WELL #: 1 RRCID -> 178654 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3534

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2021

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291  
 HITTSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 125394 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3529 - 3537

04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

HITTSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497

04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					37
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					37

HITTSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398

04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-



-----												
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
RONNING GAS AND OIL LLC 727054												
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 113451 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3753 - 3765												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
							AMT	AMT			AMT	
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-
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 114210 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3452 - 3468												
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-
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
TEXFEL - CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 114212 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3427 - 3442												
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-
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
SCRANTON EXPLORATION 760227												
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228												
04		394 R	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	72
05		460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	72
06		228 R	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	73
07		62 #	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	9	N	44
08		62 #	9	-0-	-53	-0-	8	2	1	9	N	45
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	45
-----												
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392												
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015												
-----												
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366												
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	22
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	22
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	22
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	22
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	22
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015												

-----												
REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
SNOW-NORTON WELL #: 1 RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224												
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006												
-----												
PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042												
04	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-		186
05	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-		186
06	1451 R	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-		186
07	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-		186
08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-		186
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		186
-----												
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244												
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2020 - P/A 04/07/20												
-----												
STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		119
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		119
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2020 - P/A 04/03/20												
-----												
HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624												
04	1260 #	711	-0-	-549	-0-	711	3		N	-0-		-0-
05	1302 #	930	-0-	-372	-0-	930	3		N	-0-		-0-
06	1260 #	579	-0-	-681	-0-	579	3		N	-0-		-0-
07	1302 #	951	-0-	-351	-0-	951	3		N	-0-		-0-
08	1302 #	997	-0-	-305	-0-	997	3		N	-0-		-0-
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LOWRANCE WELL #: 2 RRCID -> 158890 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3572 - 3592												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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							
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 203518		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3580 - 3642							
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
GRAHAM, R.L.		WELL #: 5		RRCID -> 214585		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3600 - 3670							
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707													
BALL		WELL #: 18		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674							
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
BALL		WELL #: 15		RRCID -> 205001		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3644 - 3694							
04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	3	1	141	2	N	-0-				-0-
05	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	2	1	215	2	N	-0-				-0-
06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	14	1	244	2	N	-0-				-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	14	1	327	2	N	-0-				-0-
08	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	14	1	384	2	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	37	1	388	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 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
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		120
05	434 N	495	-0-	61	-0-	495 2		N	-0-		120
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 2		N	-0-		120
07	527 N	381	-0-	-146	-0-	381 2		N	-0-		120
08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		120
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		120
-----											
MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2994 - 3004			
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
05	31 N	81	-0-	50	-0-	81 2		N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804 PERF. N/A			
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
05	124 N	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-		-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2		N	-0-		-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2980 - 2983			
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
05	806 N	949	-0-	143	-0-	949 2		N	-0-		-0-
06	990 N	989	-0-	-1	-0-	989 2		N	-0-		-0-
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A			
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
05	310 N	389	-0-	79	-0-	389 2		N	-0-		-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-		-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3403 - 0			
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2		N	-0-		-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-		-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-		-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2983 - 2993			
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
05	62 N	446	-0-	384	-0-	446 2		N	-0-		-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
07	465 N	327	-0-	-138	-0-	327 2		N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452							
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3240 - 3256
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	50	-0-	50	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3198 - 3242
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	771	-0-	58	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-	-0-	-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 - 2950
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	661	-0-	103	-0-	661	2	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	606	-0-	-144	-0-	606	2	N	-0-	-0-	-0-
07	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-	-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
CUMMING COMPANY, INC. THE LONG		WELL #:		194204	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
PANTHER CITY ENERGY LLC BORCHERS-WILBAR		WELL #:		638494	RRCID ->	129451	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 3141 - 3183
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
-----											
ROLLO RESOURCES, LLC TUCKER, LINUS		WELL #:		726791	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
06	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	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
04	2190 N	2069	-0-	-121	-0-	62 1	2007 3	N	-0-	-0-
05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	67 1	2016 3	N	-0-	-0-
06	2130 N	1976	-0-	-154	-0-	71 1	1905 3	N	-0-	-0-
07	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	77 1	1991 3	N	-0-	-0-
08	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	69 1	1942 3	N	-0-	-0-
*09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	55 1	1960 3	N	-0-	-0-
-----										
SHERMAN, ROBERT		WELL #:	2	RRCID -> 069224	COMPL. DATE 11/21/1976	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A			
04	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	33 1	1128 3	N	-0-	-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	35 1	1135 3	N	-0-	-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	35 1	1028 3	N	-0-	-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	38 1	1091 3	N	-0-	-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	34 1	1042 3	N	-0-	-0-
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	27 1	1046 3	N	-0-	-0-
-----										
SHERMAN, ROBERT		WELL #:	3	RRCID -> 071554	COMPL. DATE 04/03/1987	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2952 - 3178			
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	26 1	894 3	N	-0-	-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	29 1	950 3	N	-0-	-0-
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	29 1	863 3	N	-0-	-0-
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	32 1	918 3	N	-0-	-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	32 1	981 3	N	-0-	-0-
*09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24 1	934 3	N	-0-	-0-
-----										
LANIER, S. S.		WELL #:	8	RRCID -> 171483	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 3001	PERF. 2912 - 3001			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LANIER, S. S.		WELL #:	11	RRCID -> 216229	COMPL. DATE 04/25/2006	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2960 - 3020			
04	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	32 1	1100 3	N	-0-	-0-
05	1209 N	1103	-0-	-106	-0-	33 1	1070 3	N	-0-	-0-
06	1170 N	1024	-0-	-146	-0-	34 1	990 3	N	-0-	-0-
07	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	36 1	1032 3	N	-0-	-0-
08	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	33 1	997 3	N	-0-	-0-
09	1020 N	932	-0-	-88	-0-	24 1	908 3	N	-0-	-0-
-----										
HERRERA		WELL #:	6	RRCID -> 247981	COMPL. DATE 06/05/2018	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3016 - 3026			
04	2430 N	2422	-0-	-8	-0-	182 1	2240 3	N	-0-	-0-
05	2573 N	2462	-0-	-111	-0-	191 1	2271 3	N	-0-	-0-
06	2400 N	2319	-0-	-81	-0-	190 1	2129 3	N	-0-	-0-
07	2511 N	2339	-0-	-172	-0-	196 1	2143 3	N	-0-	-0-
08	2449 N	2285	-0-	-164	-0-	190 1	2095 3	N	-0-	-0-
09	2310 N	2206	-0-	-104	-0-	170 1	2036 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555  
 HERRERA WELL #: 5 RRCID -> 284744 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3026 - 3033

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	89 1	2887 3	N	4		102
						4 9					
05	3007 X	2910	-0-	-97	-0-	92 1	2816 3	N	2		104
						2 9					
06	2910 X	2678	-0-	-232	-0-	93 1	2585 3	N	-0-		104
07	3007 X	2653	-0-	-354	-0-	95 1	2558 3	N	-0-		104
08	3007 X	2519	-0-	-488	-0-	85 1	2434 3	N	-0-		104
09	2910 X	2405	-0-	-505	-0-	66 1	2339 3	N	-0-		104

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

04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		-0-
05	558 N	493	-0-	-65	-0-	493 3		N	-0-		-0-
06	540 N	478	-0-	-62	-0-	478 3		N	-0-		-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477 3		N	-0-		-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	481 3		N	-0-		-0-
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-		-0-

ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371

04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-		-0-
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		-0-
06	1890 N	1793	-0-	-97	-0-	1793 3		N	-0-		-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 3		N	-0-		-0-
08	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	1823 3		N	-0-		-0-
*09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 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

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012

RENO (CONGL.)		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
FELLERS, R.		WELL #: 1		RRCID -> 092713		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5293 - 5305								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127619		COMPL. DATE 06/18/1988		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5894 - 5904								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	3			N	-0-					-0-
09	T. A.	48	-0-	48	96	48	3			N	-0-					-0-

BKV BARNETT, LLC		072504		WELL #: 1		RRCID -> 078517		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494						
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
09	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 03/18/2021		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865								
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					-0-
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
07	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
09	2040 N	1412	-0-	-628	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460								
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	120	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	124	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	120	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	124	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	124	1	156	2	Y	-0-					-0-
*09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	278	2	Y	-0-					-0-

EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864								
04	540 N	114	-0-	-426	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	372 N	125	-0-	-247	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-



RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504  
 JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	2			Y	-0-				-0-
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2			Y	-0-				-0-
06	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2			Y	-0-				-0-
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2			Y	-0-				-0-
08	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-				-0-
09	720 N	673	-0-	-47	-0-	673	2			Y	-0-				-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870  
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1099	3	8	9	N	7				166
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1202	3	10	9	N	9				175
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1074	3	10	9	N	9				184
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1122	3	3	9	N	3				187
08	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1				188
*09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-				188

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-				100
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-				100
06	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-				100
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-				100
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-				100
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				100

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-				52
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				52
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-				52
07	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-				52
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-				52
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-				52

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-				10
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				10
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-				10
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				10
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-				10
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				10

CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-				-0-
05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-				-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-				-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-				-0-
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-				-0-
*09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-				-0-

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120861		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322								
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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								
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					20
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					20
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					20
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					20
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					20
*09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					20
-----																
EL RENO ENERGY, LLC		250571		RRCID -> 084664		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355								
CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #: 1														
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		RRCID -> 092554		COMPL. DATE 02/26/1981		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5512 - 5518								
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #: 1														
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LINDSEY, MAURICE		501402		RRCID -> 081714		COMPL. DATE 03/17/1979		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266								
BROWDER, E.		WELL #: 1														
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
OXXN		630579		RRCID -> 078699		COMPL. DATE 09/08/1978		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #: 1														
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					50
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					50
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					50

-----  
 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 OXXN //CONT.// 630579  
 COOPER "B" WELL #: 1 T RRCID -> 083881 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5210 - 5402

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

-----  
 CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189

04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2			N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			N	-0-			-0-
*07	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

04	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2			N	-0-			19
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-			19
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-			19
*07	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218	2			N	-0-			19
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			19
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT			19

-----  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 HARMS, W. C. WELL #: 2 L RRCID -> 078810 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5871 - 5881

04	1110 N	972	-0-	-138	-0-		972	2			N	-0-			43
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	2			N	-0-			43
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-		1105	2			N	-0-			43
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	2			N	-0-			43
08	1271 N	992	-0-	-279	-0-		992	2			N	-0-			43
09	1110 N	1081	-0-	-29	-0-		1081	2			N	-0-			43

-----  
 MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 081712 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5230 - 5884

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	2			N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-		1	1	82	2	N	-0-			-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-		15	2			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-		2	1	99	2	N	-0-			-0-
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-		5	1	91	2	N	-0-			-0-

-----  
 HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 086426 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5702 - 5714

04	1080 N	1012	-0-	-68	-0-		1012	2			N	-0-			6
05	1209 N	964	-0-	-245	-0-		964	2			N	-0-			6
06	1080 N	999	-0-	-81	-0-		16	1	983	2	N	-0-			6
07	1054 N	1025	-0-	-29	-0-		1025	2			N	-0-			6
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		36	1	1450	2	N	-0-			6
*09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		63	1	1116	2	N	-0-			6

-----													
RENO (CONGL.)													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
HUTCHESON //CONT.// 809930													
WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-			16
05		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-			16
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	34 1	2140 2	N	-0-			16
07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1 1	1786 2	N	-0-			16
08		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	39 1	1555 2	N	11	11 1		16
							12 9						
*09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	95 1	1674 2	N	-0-			16
-----													
RENO (CONGL. UPPER)													
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 75961 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
THOMAS 033523													
WELL #: 1 RRCID -> 070412 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A													
-----													
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			-0-
-----													
BKV BARNETT, LLC													
LOWREY, MARK 072504													
WELL #: 2 RRCID -> 110803 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731													
-----													
04		589 N	589	-0-	-0-	-0-	120 1	469 2	Y	-0-			-0-
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	124 1	478 2	Y	-0-			-0-
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	120 1	433 2	Y	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	124 1	414 2	Y	-0-			-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	124 1	394 2	Y	-0-			-0-
*09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	120 1	359 2	Y	-0-			-0-
-----													
BRAMMER PETROLEUM, INC.													
NEWSOM 088600													
WELL #: 2 RRCID -> 073612 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A													
-----													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRG LONE STAR LTD.													
SMITH, E.B. "A" 090870													
WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670													
-----													
04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			16
05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			16
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			16
07		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-			16
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			16
*09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			16
-----													
SMITH, E.B. "A"													
WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567													
-----													
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			27
05		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3		N	-0-			27
06		1140 N	1125	-0-	-15	-0-	1125 3		N	-0-			27
07		1209 N	1167	-0-	-42	-0-	1167 3		N	-0-			27
08		1209 N	1155	-0-	-54	-0-	1155 3		N	-0-			27
09		1140 N	1079	-0-	-61	-0-	1079 3		N	-0-			27

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.// 75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870							
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196	
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
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	N	-0-	-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289 3	N	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-	-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	-0-
-----									
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
RITCHEY, MARGARET,H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4658 - 4672	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-
*07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-	-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
-----									
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
STROUD		WELL #: 1		RRCID -> 135886		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4566 - 5289	
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-	3
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-	3
06	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	21 1	1309 2	N	3
07	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1 1	1382 2	N	3
08	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	30 1	1214 2	N	3
09	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	65 1	1151 2	N	3
-----									
ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136997		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3998 - 4098	
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-	-0-
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2	N	-0-	-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	11 1	656 2	N	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	17 1	692 2	N	-0-
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37 1	653 2	N	-0-
-----									
REYNOLDS,P. (STRAWN 2100)		76139 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563							
JUSTICE		WELL #: 1		RRCID -> 103203		COMPL. DATE 11/10/1982		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	N	-0-	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702														
04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-		-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3			N	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	3			N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3			N	-0-		-0-
-----														
FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672														
04	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3			N	-0-		-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			N	-0-		-0-
08	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			N	-0-		-0-
-----														
RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629														
H.R.M WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-
-----														
RHONE RANCH (MORRIS) 76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
BPA OILFIELD SERVICES 085371														
TAYLOR, TED WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					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-
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2021														
-----														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355														
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362														
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

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
RICHARDSON (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. HARRELSON															
		76473 200	088563	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
		WELL #:	1	RRCID ->	200950	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3967	PERF.	3280	-	3296		
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	263	2	74	9	N	67				164
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	421	2	33	9	N	30	174	1		20
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	185	2	62	9	N	56				76
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	280	2	43	9	N	39				115
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	338	2	63	9	N	57				172
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	349	2	54	9	N	49	170	1		51
RICHARDSON (4050) CULEBRA OIL & GAS, LLC GREEN "X"															
		76473 800	192452	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
		WELL #:	1X	RRCID ->	120148	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4083	-	4089		
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-				-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-				-0-
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				-0-
RICHEY (DUFFER) HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC HILL (LAKE SAND) SWD															
		76490 300	388445	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
		WELL #:	2	RRCID ->	234284	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2257	-	2352		
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NT MINERALS, LLC WILLIAMS, T. C.															
		615872													
		WELL #:	8	RRCID ->	222994	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3918	-	3934		
04	180 N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-				-0-
05	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-				-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-				-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
09	180 N	41	-0-	-139	-0-	41	2			N	-0-				-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. ENSERCH-MCCONNELL															
		709694													
		WELL #:	2	RRCID ->	138394	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3815	-	3823		
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, W. B.															
		850964													
		WELL #:	1	RRCID ->	116913	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3854	-	3885		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964  
 AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	450 N	310	-0-	-140	-0-	254	3	56	9	N	51			111
05	279 N	265	-0-	-14	-0-	263	3	2	9	N	2			113
06	270 N	237	-0-	-33	-0-	234	3	3	9	N	3			116
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4			120
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	N	5			125
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			125

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732

04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			40
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	3	2	9	N	2			42
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	3	1	9	N	1			43
07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	760	3	2	9	N	2			45
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	N	1			46
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			46

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816

*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	747	3	2	9	N	2			59
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			59
*05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			59
*06	570 N	196	-0-	-374	-0-	196	3			N	-0-			59
*07	589 N	182	-0-	-407	-0-	182	3			N	-0-			59
*08	465 N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-			59
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			59

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782

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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICKEYS (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

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2007



RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
MCCLUSKEY				WELL #: G 2	RRCID -> 042889	COMPL. DATE 02/05/1967	TOTAL DEPTH 4168	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
MILAM, E. B.				WELL #: 8	RRCID -> 130993	COMPL. DATE 10/26/1981	TOTAL DEPTH 4608	PERF. 4094 - 4099			
04	1867 R	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-		-0-
05	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
06	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-		-0-
07	1687 R	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
08	1759 R	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-		-0-
09	1410 #	1305	-0-	-105	-0-	1305 2		N	-0-		-0-
-----											
SKY RESOURCES, INC.				786408							
CORBETT				WELL #: 2	RRCID -> 100251	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4004 - 4014			
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139 3		N	-0-		-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
06	150 #	134	-0-	-16	-0-	134 3		N	-0-		-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-		-0-
08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
-----											
HUGHES				WELL #: 2	RRCID -> 129383	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 4214	PERF. 4102 - 4110			
04	750 #	715	-0-	-35	-0-	715 3		N	-0-		-0-
05	775 #	678	-0-	-97	-0-	678 3		N	-0-		-0-
06	750 #	749	-0-	-1	-0-	749 3		N	-0-		-0-
07	775 #	759	-0-	-16	-0-	759 3		N	-0-		-0-
08	775 #	760	-0-	-15	-0-	760 3		N	-0-		-0-
09	750 #	729	-0-	-21	-0-	729 3		N	-0-		-0-
-----											
HUGHES				WELL #: 1	RRCID -> 129384	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH 4157	PERF. 3997 - 4058			
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HINSON, ED				WELL #: 8	RRCID -> 146329	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4154 - 4168			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021 - WELL PLUGGED 6/23/2021											
-----											
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 151342	COMPL. DATE 08/25/1994	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3982 - 3990			
04	1050 #	949	-0-	-101	-0-	949 3		N	-0-		-0-
05	1023 #	932	-0-	-91	-0-	932 3		N	-0-		-0-
06	1080 #	985	-0-	-95	-0-	985 3		N	-0-		-0-
07	1116 #	919	-0-	-197	-0-	919 3		N	-0-		-0-
08	1116 #	780	-0-	-336	-0-	780 3		N	-0-		-0-
09	990 #	949	-0-	-41	-0-	949 3		N	-0-		-0-

-----  
 RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS  
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408  
 HILL-WELDON "383" WELL #: 1 RRCID -> 158148 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4004 - 4020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 172044 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3986 - 4066

04	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3					N	-0-					-0-
05	294 R	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3					N	-0-					-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3					N	-0-					-0-
07	244 R	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3					N	-0-					-0-
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3					N	-0-					-0-
*09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3					N	-0-					-0-

-----  
 YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

04	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	-0-	2540	3					N	-0-					28
05	2649 R	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	3					N	-0-					28
06	2715 R	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	3					N	-0-					28
07	2604 R	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	3					N	-0-					28
08	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	3					N	-0-					28
*09	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	3					N	-0-					28

-----  
 HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2021 - WELL PLUGGED 6/25/2021

-----  
 BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

04	240 #	35	-0-	-205	-0-	-0-	34	3	1	9			N	1					58
05	248 #	170	-0-	-78	-0-	-0-	133	3	37	9			N	34					92
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3	20	9			N	18					110
07	155 #	49	-0-	-106	-0-	-0-	46	3	3	9			N	3					113
08	155 #	15	-0-	-140	-0-	-0-	8	3	7	9			N	6					119
09	180 #	126	-0-	-54	-0-	-0-	106	3	20	9			N	18					137

-----  
 WOODSON OIL CO. 939420  
 CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)		76529 332		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #: 1		RRCID -> 112557		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4124 - 4145	
FORD, ED													
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	-0-	165	3	N	-0-			-0-
-----													
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)		76529 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 146861		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4007 - 4007	
HOLMAN													
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DOLLAR "1077"				WELL #: 1		RRCID -> 149635		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4179		PERF. 4026 - 4027	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
RICKELS "1074"				WELL #: 1		RRCID -> 152256		COMPL. DATE 12/06/1994		TOTAL DEPTH 4231		PERF. 3998 - 4002	
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-			-0-
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
08	1798 N	1588	-0-	-210	-0-	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
09	1620 N	1033	-0-	-587	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
-----													
ALLAR "1034"				WELL #: 1		RRCID -> 155457		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4169		PERF. 4110 - 4116	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	3504	-0-	504	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-
-----													
HOLMAN				WELL #: 3		RRCID -> 173852		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3998 - 3999	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2	51 9	N	46	46 1	64
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		64
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		64
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	-0-	150	2		N	-0-		64
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-	125	2		N	-0-		64
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	-0-	111	2		N	-0-		64

-----												
RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180 2	18 9		N	16	91
05		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-	91
06		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2			N	-0-	91
07		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2			N	-0-	91
08		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2			N	-0-	91
*09		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2			N	-0-	91
-----												
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2			N	-0-	89
05		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2			N	-0-	89
06		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-	89
07		1085 N	709	-0-	-376	-0-	709 2			N	-0-	89
08		806 N	691	-0-	-115	-0-	691 2			N	-0-	89
09		690 N	648	-0-	-42	-0-	648 2			N	-0-	89
-----												
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
04		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2115 2	11 9		N	10	76
05		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2166 2	11 9		N	10	86
06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1874 2	2 9		N	2	88
07		2201 N	173	-0-	-2028	-0-	173 2			N	-0-	88
08		2170 N	2067	-0-	-103	-0-	2066 2	1 9		N	1	20
*09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2249 2	8 9		N	7	27
-----												
RICKELS (MISS.) 76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
MAC WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086												
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER) 76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
TODD WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134												
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 3			N	-0-	-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-	-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-	-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 3			N	-0-	-0-
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
-----												
RIEBE (ATOKA CONGL) 76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
HUNTER ENERGY, INC. 418929												
LANGFORD "C" WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900) G & F OIL, INC. RITCHIE		76655 500 292000		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	N	92
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	697	2	7	9	N	98
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	102
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	107
08	682 N	632	-0-	-50	-0-	629	2	3	9	N	110
*09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	N	114
-----											
KEATING ENERGY, INC. RAGLE J.B.		453142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		1		RRCID -> 056674		COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2308	2	4	9	N	38
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	N	41
06	2190 N	2105	-0-	-85	-0-	2105	2			N	41
07	2263 N	1756	-0-	-507	-0-	1756	2			N	41
08	2263 N	2025	-0-	-238	-0-	2024	2	1	9	N	42
09	2100 N	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	42
-----											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H.		631388		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		12		RRCID -> 043334		COMPL. DATE 09/20/1967			TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	31
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	31
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	31
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	31
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	31
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	31
-----											
MCMURREY, M. H.		631388		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		13		RRCID -> 043537		COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	3004	-0-	4	-0-	3004	2			N	113
05	3062 N	3058	-0-	-4	-0-	3058	2			N	113
06	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	15
07	3100 N	4690	-0-	1590	-0-	4690	2			N	15
08	3100 N	4237	-0-	1137	-0-	4237	2			N	15
*09	3000 N	3763	-0-	763	-0-	3763	2			N	15
-----											
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		631388		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		38		RRCID -> 123799		COMPL. DATE 03/09/1987			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	54
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	54
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	54
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	54
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	54
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	54
-----											
MITCHELL		631388		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
WELL #:		1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	960 N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	27
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	27
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	27
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	27
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	27
*09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	27

RIFE (CONGL. 3900) PITCOCK, INC. FLOW DON L.		//CONT.//	76655 500 665870	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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
-----												
			WELL #:	1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	N/A
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2		N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-			-0-
-----												
JOHNSON, HELEN A			WELL #:	4	RRCID ->	068878	COMPL. DATE	09/10/1976	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	N/A
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			64
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			64
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-			64
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-			64
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			64
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			64
-----												
JOHNSON, HELEN -A-			WELL #:	5	RRCID ->	074924	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2		N	-0-			1
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		N	-0-			1
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-			1
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407 2		N	-0-			1
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 2		N	-0-			1
09	420 N	364	-0-	-56	-0-	364 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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GREEN, FLORENCE			WELL #:	25	RRCID ->	121072	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3794 - 3800
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC. MCCLURE J.M. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	061482	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	N/A
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	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
*09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
TARPON OIL & GAS CO.				836178							
RHODES RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589	
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
04		840 N	670	-0-	-170	-0-	670 3	N	-0-		-0-
05		961 N	647	-0-	-314	-0-	647 3	N	-0-		-0-
06		900 N	607	-0-	-293	-0-	607 3	N	-0-		-0-
07		682 N	613	-0-	-69	-0-	613 3	N	-0-		-0-
*08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3	N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RIFE (CONGL 4000)				76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		62D		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068	
04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
05		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
06		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
07		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	79	67 1	12
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-		12
*09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-		12

MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175	
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	N	-0-		-0-
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C		RRCID -> 119110		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038	
04		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		60
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		60
06		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		60
07		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		60
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		60
09		180 N	25	-0-	-155	-0-	25 2	N	-0-		60

RIFE (CONGL. 4150)				76655 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
HITEX RESOURCES, LP				390521							
DICKERSON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 115172		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928	
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
MCMURREY, M. H.		WELL #:		1		RRCID -> 044194		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A	
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		20
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		20
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		20
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		20
08		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-		20
09		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2	N	-0-		20

RIFE (CONGL. 4150)		//CONT.//		76655 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	4012 - 4043	
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	
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			84	
05	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			84	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			84	
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			84	
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			84	
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-			84	

MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4034 - 4044
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			3
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			3
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	87	2	92 9 N	84			87
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			87
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			87
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			87

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
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-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-

RINGO (CONGL.)		76800 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
CRAWFORD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3364 - 3370
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.		911808					CNTY: PALO PINTO					
PIERCE R.N.		WELL #:		2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487	PERF.	3370 - 3380
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



RINGO (STRAWN)		76800 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		191683									
RINGO		WELL #: 1		RRCID -> 073360		COMPL. DATE 10/06/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A			
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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RINGO (3557-3565)		76800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615									
ROYE D.S.J.		WELL #: 3		RRCID -> 065335		COMPL. DATE 11/08/1975		TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3388 - 0			
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	T. A.	54	-0-	54	173	54	2	N	-0-		-0-
05	575	223	-0-	-352	-0-	223	3	N	-0-		-0-
06	392	226	-0-	-166	-0-	226	3	N	-0-		-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-
*09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	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			
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROBBIE DAVIS (CONGL.)		//CONT.// 77226 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782										
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4082 - 4083		
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
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2	N	-0-			16
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			16
06	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			16
07	1829 N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2	N	-0-			16
08	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	1611	2	N	-0-			16
09	1770 N	789	-0-	-981	-0-	789	2	N	-0-			16
-----												
WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4086 - 4100		
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			137
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			137
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			137
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2	N	-0-			137
08	372 N	27	-0-	-345	-0-	27	2	N	-0-			137
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			137
-----												
ROBERSON (CADD0)		77258 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740										
WOLFENBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 113045		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 5672		PERF. 3400 - 3408		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5)		77308 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
SHADA, JOHN H.		768650										
GRIFFIN, J.M.		WELL #: 6		RRCID -> 117626		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3396 - 3416		
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			133
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	N	10			143
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	9	N	12	137	1	18
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			18
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-			18
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			18
-----												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
ROBERTSON CSL		WELL #: 9 U		RRCID -> 091896		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 3696		PERF. N/A		
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	75	1	N	4			17
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	4	9	N	4			21
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	74	1	N	3			24
07	713 N	691	-0-	-22	-0-	4	9	N	4			28
08	682 N	669	-0-	-13	-0-	81	1	N	2			30
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	3	9	N	1			31
						77	1	N				
						4	9	N				
						75	1	N				
						2	9	N				
						87	1	N				
						1	9	N				

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	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
04	2910 X	2	-0-	-2908	-0-	2	2	N	-0-		-0-
05	1302 X	703	-0-	-599	-0-	703	2	N	-0-		-0-
06	1260 X	808	-0-	-452	-0-	808	2	N	-0-		-0-
07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
09	810 N	202	-0-	-608	-0-	202	2	N	-0-		-0-

BARRICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280651		COMPL. DATE 07/09/2016		TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954			
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	104	2	6 9 N	5		207
05	31 N	88	-0-	57	-0-	81	2	7 9 N	6		213
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6 9 N	5		218
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1 9 N	1	174 1	45
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		45
09	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	1	N	-0-		45

GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 281214		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944			
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		23
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-		23
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		23
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		23
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		23
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		23

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
ALDENHOVEN, CARL		WELL #: 2A		RRCID -> 139191		COMPL. DATE 03/12/1991		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		863965									
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	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			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

-----												
ROCK CASTLE (CONGL. 4150)			77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
CRAWFORD-DUNAWAY			WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4142 - 4150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	157 1	225 3	Y	-0-		-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	156 1	218 3	Y	-0-		-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	186 1	216 3	Y	-0-		-0-
07		372 N	309	-0-	-63	-0-	123 1	186 3	Y	-0-		-0-
08		372 N	311	-0-	-61	-0-	113 1	198 3	Y	-0-		-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
ROCKWELL (CADD0)			77757 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.			881442									
WALKER-BUCKLER "78"			WELL #: 2		RRCID -> 153906		COMPL. DATE 03/25/1995		TOTAL DEPTH 4805		PERF. 4250 - 4254	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		85
			PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2019 - P/A 10/15/19									
-----												
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	
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TABOR CREEK OIL COMPANY			834335									
WALKER-BUCKLER "72"			WELL #: 1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4748 - 4797	
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	889 2	2 9	Y	2		150
05		917 N	917	-0-	-0-	-0-	908 2	9 9	Y	8		158
06		886 N	886	-0-	-0-	-0-	875 2	11 9	Y	10		168
07		930 N	904	-0-	-26	-0-	895 2	9 9	Y	8		176
*08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	818 2	7 9	Y	6		182
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		182
-----												
ROCKWELL (GARDNER)			77757 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
BASIN OPERATING INC.			054545									
WALKER BUCKLER 78			WELL #: 1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3741 - 3743	
04	DLQ	G-10	381	-0-	381	3498	381 3		Y	-0-		-0-
05		2900 N	401	-0-	-2499	999	401 3		Y	-0-		-0-
*06		1403 N	404	-0-	-999	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION			800750									
WALKER-BUCKLER			WELL #: 2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 3884 - 3890	
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		115
05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		115
06		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		115
07		581 N	581	-0-	-0-	-0-	569 2	12 9	N	11		126
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		126
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		126

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750  
WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

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
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
BALKUM-GINCO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			39
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			39
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			39
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			39
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			39
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			39

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

04	540 N	234	-0-	-306	-0-	234 2		N	-0-			-0-
05	558 N	245	-0-	-313	-0-	245 2		N	-0-			-0-
06	480 N	125	-0-	-355	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
08	248 N	2	-0-	-246	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-

BALKUM-GINCO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

Q A P SERVICES, INC. 684429  
GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			-0-
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
*08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS RANCH (CONGL.) 77932 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 ROGERS, R. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 069880 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 3		N	-0-			-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-			-0-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 3		N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 3		N	-0-			-0-
*09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-

ROGERS, R.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 070621 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4030 PERF. N/A

04	840 N	799	-0-	-41	-0-	799 3		N	-0-			73
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			73
06	840 N	804	-0-	-36	-0-	804 3		N	-0-			73
07	837 N	805	-0-	-32	-0-	805 3		N	-0-	59 1		14
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832 3		N	-0-			14
*09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			14

RICHARDSON, R.N. WELL #: 1U RRCID -> 148426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3850

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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	5170	5170	-0-	-0-	-0-	5164 3	6 9	N	5			98
05	5215	5215	-0-	-0-	-0-	5212 3	3 9	N	3			101
06	4680	4469	-0-	-211	-0-	4469 3		N	-0-			101
07	4836	4676	-0-	-160	-0-	4676 3		N	-0-			101
08	4836	4611	-0-	-225	-0-	4611 3		N	-0-			101
09	4680	4670	-0-	-10	-0-	4670 3		N	-0-			101

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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-			-0-
09	INJECT	-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

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-	16 1		9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
-----														
RAYMOND, LES		WELL #: 1		RRCID -> 137083		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 4072 - 4074				
04	4433	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-			27
05	4674	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			27
06	4129	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-			27
07	3836	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-			27
08	3600	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-			27
*09	3534	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-			27
-----														
RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052				
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-			-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
08	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
*09	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
-----														
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSSELL (DUFFER)		//CONT.//		78995 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
PETEX		//CONT.//		659782								
MCKELVAIN		WELL #:		2	RRCID -> 105493	COMPL. DATE 04/14/1983	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3872	- 3912			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120504	COMPL. DATE 01/27/1986	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3931	- 3940			
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131 2		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
O'CONNOR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 120505	COMPL. DATE 01/17/1986	TOTAL DEPTH 4196	PERF. 3938	- 3965			
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RYAN (BEND CONGLOMERATE)				79145 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS					
MAYO, EDDIE YOUNG		WELL #:		536900	RRCID -> 135962	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 4432	PERF. 3950	- 4058			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013												
RYAN (CONGL. 4365)				79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC WILLINGHAM		WELL #:		238462	RRCID -> 085662	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 4447	PERF. 4365	- 4373			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-



RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462							
WILLINGHAM		WELL #:		2	RRCID -> 086865	COMPL. DATE 02/25/1980	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 4380	- 4386		
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
WILLINGHAM		WELL #:		3	RRCID -> 149388	COMPL. DATE 11/30/1980	TOTAL DEPTH 4187	PERF. N/A			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCDERMETT OIL STRINGER		WELL #:		546834	RRCID -> 098041	COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280	- 4285		
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992											
-----											
PETROBAL OMEGA 1, LLC		WELL #:		660307	RRCID -> 091003	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 4245	- 4250		
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-		-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-		-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-		-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	35554			Y	-0-		-0-
08	0 Z	206	-0-	206	35760	206 2		Y	-0-		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	35760			Y	NO RPT		-0-
-----											
SDC (GARDNER, LOWER)		WELL #:		79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #:		703609							
SNYDER "66"		WELL #:		2	RRCID -> 153933	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000	- 3038		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
S.E.C. (MARBLE FALLS)		WELL #:		79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		WELL #:		188579							
MCFARLANE		WELL #:		1	RRCID -> 082680	COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2804	- 2808		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	551	2	23	9	N	21					74
05	496 N	457	-0-	-39	-0-	427	2	30	9	N	27					101
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	491	2	20	9	N	18					119
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	493	2	25	9	N	23					142
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	N	11					153
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	471	2	1	9	N	1					154
-----																
BUSHNELL, H.		WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3027 - 3121						
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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						
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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						
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279 N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
-----																
KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106						
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					2
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					2
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					2
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					2
-----																
BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121						
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					52
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					52
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					52
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					52
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					52
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					52
-----																
HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178						
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					13
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					13
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					13
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					13
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					13
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					13

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
-----														
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				
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-				-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	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				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----														
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				
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-				20
05	155 N	260	-0-	105	-0-	260	2		N	-0-				20
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-				20
07	279 N	25	-0-	-254	-0-	25	2		N	-0-				20
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				20
09	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2		N	-0-				20
-----														
MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312				
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				-0-
05	155 N	223	-0-	68	-0-	223	2		N	-0-				-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-				-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		N	-0-				-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	2		N	-0-				-0-
-----														
RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143				
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				119
05	31 N	56	-0-	25	-0-	56	2		N	-0-				119
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-				119
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-				119
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				119
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2		N	-0-				119
-----														
HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A				
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
05	93 N	154	-0-	61	-0-	154	2		N	-0-				-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-				-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-				-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	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			
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
-----														
04		0 W	20	-0-	20		586	20	2	N	-0-			-0-
05		0 W	14	-0-	14		600	14	2	N	-0-			-0-
06		0 W	37	-0-	37		637	37	2	N	-0-			-0-
07		0 W	37	-0-	37		674	37	2	N	-0-			-0-
08		0 W	86	-0-	86		760	86	2	N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-		760			N	NO RPT			-0-
-----														
STEELE, OLIVER			WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1665 - 1859	
04		0 W	18	-0-	18		591	18	2	N	-0-			-0-
05		0 W	14	-0-	14		605	14	2	N	-0-			-0-
06		0 W	37	-0-	37		642	37	2	N	-0-			-0-
07		0 W	39	-0-	39		681	39	2	N	-0-			-0-
08		0 W	86	-0-	86		767	86	2	N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-		767			N	NO RPT			-0-
-----														
ROBERTS (A)			WELL #: 1		RRCID -> 112978		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH		1975 PERF.		1764 - 1914	
04		0 W	10	-0-	10		555	10	2	N	-0-			-0-
05		0 W	15	-0-	15		570	15	2	N	-0-			-0-
06		0 W	43	-0-	43		613	43	2	N	-0-			-0-
07		0 W	41	-0-	41		654	41	2	N	-0-			-0-
08		0 W	68	-0-	68		722	68	2	N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-		722			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	
*02		69 R	69	-0-	-0-		-0-	69	2	N	-0-			-0-
*03		74 R	74	-0-	-0-		-0-	74	2	N	-0-			-0-
*04		81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	2	N	-0-			-0-
*05		86 N	86	-0-	-0-		-0-	86	2	N	-0-			-0-
*06		75 N	75	-0-	-0-		-0-	75	2	N	-0-			-0-
*07		88 N	88	-0-	-0-		-0-	88	2	N	-0-			-0-
*08		87 N	87	-0-	-0-		-0-	87	2	N	-0-			-0-
*09		81 N	81	-0-	-0-		-0-	81	2	N	-0-			-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	
04		60 N	50	-0-	-10		-0-	50	4	N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12		-0-	50	4	N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	4	N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	4	N	-0-			-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	4	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-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	
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		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) 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
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
*05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-

MUERY, ELLA G. WELL #: 1 RRCID -> 018233 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH 2246 PERF. 2165 - 2205

04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
*05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIORDAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 018241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2221 - 2255

04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
*05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622  
WATSON, T. C. WELL #: 4 RRCID -> 018199 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2307 - 2354

04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			152
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

DUGGINS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 018222 COMPL. DATE 10/07/1942 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2134 - 2196

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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUGGINS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 018223 COMPL. DATE 04/10/1945 TOTAL DEPTH 2202 PERF. 2128 - 2202

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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622								
HARGETT, HAYDEN			WELL #:	1	RRCID -> 018227	COMPL. DATE 01/25/1945	TOTAL DEPTH 2197	PERF. 2131	-	2195	
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	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----											
RICHMOND, W. J.			WELL #:	1	RRCID -> 018239	COMPL. DATE 06/29/1945	TOTAL DEPTH 2315	PERF. 2256	-	2315	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----											
RICHMOND, W. J.			WELL #:	2	RRCID -> 018240	COMPL. DATE 10/07/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2246	-	2289	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----											
STRANGE, F. E.			WELL #:	1	RRCID -> 018247	COMPL. DATE 05/10/1945	TOTAL DEPTH 2160	PERF. 2066	-	2150	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----											
DUGGINS, S.H.			WELL #:	3	RRCID -> 102647	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 2267	PERF. 2126	-	2172	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
-----											
DUGGINS, S.H.			WELL #:	4	RRCID -> 103476	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH 2327	PERF. 2148	-	2202	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.				188579									
HAYNES, E. S. -A-				WELL #: 2	RRCID -> 073106	COMPL. DATE 09/16/1977	TOTAL DEPTH 2294	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HAYNES, E.S. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 089893	COMPL. DATE 05/14/1980	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 2099 - 2128					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
LINEBERRY, M.J.				WELL #: B 1	RRCID -> 090374	COMPL. DATE 04/25/1980	TOTAL DEPTH 2196	PERF. 2108 - 2139					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				WELL #: 2	RRCID -> 018179	COMPL. DATE 03/12/1945	TOTAL DEPTH 2164	PERF. 2115 - 2164					
LLOYD, H. J.				224880									
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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					
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4			N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 4			N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RENDLEMAN ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 018189	COMPL. DATE 00/00/1935	TOTAL DEPTH 2260	PERF. 2212 - 2260					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2241 -	2275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2268 -	2323
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2211 -	2275
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2127 -	2195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH	2179	PERF.	2110 -	2179
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH	2197	PERF.	2116 -	2162
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4	N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880									
LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149	
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
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148	
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2	Y	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-			-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----											
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101	
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 4	N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 4	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
GARRETT, G. W.		WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A	
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 4	N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)										//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										//CONT.// 224880									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-		-0-						
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-		-0-						
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-		-0-						
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-		-0-						
*08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-						
-----																			
RUSSELL, S.M.										WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-						
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4		N	-0-		-0-						
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-						
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-						
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
-----																			
WELLS, IRENE										WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-		-0-						
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-		-0-						
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-						
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-						
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		-0-						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
-----																			
NEWMAN, VIRGIL C.										WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302	
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4		N	-0-		35						
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4		N	-0-		35						
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4		N	-0-		35						
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		35						
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4		N	-0-		35						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35						
-----																			
EUBANK, CHARLES W.										255145		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2321	
NEWMAN, V. C.										WELL #: 2									
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-						
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						
-----																			
OTEX LLC										628115		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285	
GARRETT, G. W.										WELL #: 9									
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	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-		-0-						
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-						
08		12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2		N	-0-		-0-						
09		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT		-0-						

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
OTEX LLC		//CONT.// 628115									
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2240 - 2385	
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	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----											
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172	COMPL. DATE 02/12/1946	TOTAL DEPTH	2284	PERF.	2125 - 2182		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----											
HOLT, W. C.		WELL #: 2		RRCID -> 018253	COMPL. DATE 07/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2133 - 2228		
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF.	2310 - 2356	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
-----											
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1		RRCID -> 168665	COMPL. DATE 05/01/1998	TOTAL DEPTH 2312	PERF. 2242 - 2252
04		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-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 187212	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2300		
04		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-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
RINGO RIG LLC			712386									
RENDELMAN, E. P.		WELL #:	9	RRCID -> 018191	COMPL. DATE 10/08/1959	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2210 -	2270		
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
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SCHIRMACHER		WELL #:	1	RRCID -> 018194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2140 -	2209	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NORRIS, H.		WELL #:	1	RRCID -> 071680	COMPL. DATE 12/30/1976	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	N/A			
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
NORRIS, H.		WELL #:	2	RRCID -> 071681	COMPL. DATE 01/08/1977	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A			
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JONES-HUGHES		WELL #:	2	RRCID -> 162590	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2157 -	2294		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735		N	NO RPT			-0-
-----												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC			748098									
BAKER, L. L. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 018159	COMPL. DATE 10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2256 -	2297		
04	60 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	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								
BLANTON		WELL #:		1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2105 - 2127
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	AMT	CODE	BALANCE
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF.	2202 - 2245
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	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
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2241 - 2290
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ERWIN		WELL #:		1	RRCID ->	018165	COMPL. DATE	01/04/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2145 - 2203
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #:		2	RRCID ->	018168	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	2189	PERF.	2126 - 2189
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2185 - 2211
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----																			
SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098																			
KINGSBERY -B- WELL #: 1 RRCID -> 018175 COMPL. DATE 09/09/1945 TOTAL DEPTH 2214 PERF. 2179 - 2214																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
04		3	N	NO	RPT	-0-	-3	-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-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
KINGSBERY -C- WELL #: 1 RRCID -> 018176 COMPL. DATE 11/13/1949 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2210 - 2279																			
04		11	N	NO	RPT	-0-	-11	-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-
08		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
KINGSBERY -E- WELL #: 1 RRCID -> 018177 COMPL. DATE 05/06/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2205 - 2240																			
04		3	N	NO	RPT	-0-	-3	-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-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 018178 COMPL. DATE 01/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2196																			
04		90	N	NO	RPT	-0-	-90	-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-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 018180 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2352 - 2372																			
04		1	N	NO	RPT	-0-	-1	-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-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
MOORE, E. W. WELL #: 3 RRCID -> 018182 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2267 - 2296																			
04		1	N	NO	RPT	-0-	-1	-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-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
-----																			
MOORE, LEILA J. WELL #: 1 RRCID -> 018183 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH 2328 PERF. 2309 - 2311																			
04		1	N	NO	RPT	-0-	-1	-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-
08		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09		0	N	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																	
REEVES, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 018188 COMPL. DATE 05/13/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2237 - 2280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RENDELMAN WELL #: 3 RRCID -> 018190 COMPL. DATE 08/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2155 - 2227																	
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	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																	
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WHEELER, BUD WELL #: 1 RRCID -> 018201 COMPL. DATE 03/28/1946 TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183																	
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	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																	
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BAKER, L. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 018216 COMPL. DATE 04/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2168 - 2238																	
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAY-NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 018219 COMPL. DATE 09/04/1944 TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233																	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	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												
ESTES, J. A.			WELL #:		1	RRCID ->	018224	COMPL. DATE	06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2053 - 2073					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GAY, R. C.			WELL #:		1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268					
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GOLSTON, ROY D.			WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190 - 2271					
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HOLT, J. D.			WELL #:		1	RRCID ->	018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196 - 2275					
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PENNY-DUGGINS			WELL #:		1	RRCID ->	018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132 - 2202					
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH-HOWARD			WELL #:		1	RRCID ->	018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057 - 2179					
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TAYLOR, J. M.			WELL #:		1	RRCID ->	018248	COMPL. DATE	05/04/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2140 - 2166					
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	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																	
WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A																	
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A																	
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A																	
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A																	
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 2A RRCID -> 075568 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2430 PERF. N/A																	
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KINGSBERRY, C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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																
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216																
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
04		2	N	NO RPT	-0-	-2	-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-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	N	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																
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-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	N	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																
04		1	N	NO RPT	-0-	-1	-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-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	N	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																
04		2	N	NO RPT	-0-	-2	-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-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256																
04		30	N	NO RPT	-0-	-30	-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-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151																
04		60	N	NO RPT	-0-	-60	-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-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----																
MOORE, LELIA J. WELL #: 4 RRCID -> 114701 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2225 - 2278																
04		1	N	NO RPT	-0-	-1	-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-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	N	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										
ERWIN WELL #: 2 RRCID -> 114702 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2136 - 2283										
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
HOLT, J.D. WELL #: 2 RRCID -> 114704 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2187 - 2254										
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS WELL #: 2 RRCID -> 127924 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 2546 PERF. 2082 - 2092										
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
POWELL, GARLAND WELL #: 3A RRCID -> 129317 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 2642 PERF. 2264 - 2340										
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
MCCLURE, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 171988 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2280 - 2340										
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
CRIMSON-WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 172024 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2114 - 2236										
04		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
-----										
CRIMSON-KINGSBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 172025 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2153 - 2182										
04		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
CRIMSON-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF.	2112 -	2254
04	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RINGO RIG LLC				712386						CNTY: PALO PINTO			
HERRING, V.		WELL #:		6	RRCID ->	253406	COMPL. DATE	06/20/1982	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2145 -	2177
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SANTO, S. (MISS)				80961 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO			
PHILLIPS WATER HAULING, INC.				661642									
BRANNON, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	070946	COMPL. DATE	02/12/1996	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3760 -	3764
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-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/09/2021													
-----													
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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

-----												
SCATTER (BEND)												
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC												
JONES-MARSDEN UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 285021 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 3770 - 3776												
M	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	AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3		N	-0-			-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
08	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 3		N	-0-			-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHEELER												
WELL #: 1 RRCID -> 285243 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3676 - 3786												
04	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	9054 3		N	-0-			-0-
05	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	9158 3		N	-0-			-0-
06	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645 3		N	-0-			-0-
07	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676 3		N	-0-			-0-
*08	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740 3		N	-0-			-0-
09	7500 X	NO RPT	-0-	-7500	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)												
SCOTT OPERATING, INC.												
GAIL, WILLA												
WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620												
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SCHOEN GANG (GRAY)												
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.												
BLACKWOOD												
WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589												
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
06	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
09	1020 N	1014	-0-	-6	-0-	1014 3		N	-0-			-0-
-----												
SCHWARTZ (4200)												
LAFHOON FARM												
CASADOR -A-												
WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738												
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SCRANTON,NW (DUFFER)												
EX-CEL RESOURCES, LLC												
LEDBETTER												
WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860												
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
05	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												

-----													
SEAMAN (CONGL. UPPER) 81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689													
SEAMAN, L. E., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	31 1	97 3	N	-0-			-0-
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	32 1	130 3	N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	28 1	109 3	N	-0-			-0-
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	14 1	57 3	N	-0-			-0-
09		150 N	87	-0-	-63	-0-	11 1	76 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													
04		90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			21
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			21
06		180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3		N	-0-			21
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 3		N	-0-			21
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			21
09		90 N	-0-	-0-	-90	-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													
04		344 N	67	-0-	-277	-0-	18 1	49 3	Y	-0-			10
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	65 1	205 3	Y	-0-			10
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	53 1	220 3	Y	-0-			10
07		233 N	233	-0-	-0-	-0-	47 1	186 3	Y	-0-			10
08		279 N	41	-0-	-238	-0-	8 1	33 3	Y	-0-			10
09		270 N	59	-0-	-211	-0-	7 1	52 3	Y	-0-			10
-----													
SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021													
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	54 1	143 3	Y	-0-			9
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	51 1	161 3	Y	-0-			9
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	36 1	148 3	Y	-0-			9
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	32 1	126 3	Y	-0-			9
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	39 1	154 3	Y	-0-			9
*09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	27 1	193 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													
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
-----													
TABOR CREEK OIL COMPANY 834335													
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 127911 COMPL. DATE 06/17/1988 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3960 - 3966													
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
SEDWICK (CADD)		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	
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	22
09	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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
-----									
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	
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	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 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	
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486							
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	108
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	108
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	108
-----									
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	18

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
BLACK BANDANA LLC				072506						
NEWMAN, GRAGG				WELL #: 3	RRCID -> 215288	COMPL. DATE 03/08/2006	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 4006	-	4044
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	3958 3				37
05	3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	3908 3				37
06	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3634 3	1 9			38
07	3677 R	3677	-0-	-0-	-0-	3677 3				38
08	3518 R	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3				38
*09	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	3269 3	1 9			39

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
SET RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 091765	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3995	-	4014
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					120
05	682 #	136	-0-	-546	-0-	136 3				120
06	120 #	51	-0-	-69	-0-	51 3				120
07	124 #	65	-0-	-59	-0-	65 3				120
08	124 #	75	-0-	-49	-0-	75 3				120
*09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 3				120

SET RANCH				WELL #: 40	RRCID -> 123188	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4038	-	4048
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVEN-ELEVEN (STRAWN)				82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
SELL				WELL #: 2R	RRCID -> 167598	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 1992	-	2092
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CROSSBOW RESOURCES, LLC				190494	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
CHASTAIN, L.B.				WELL #: 1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962	-	2014
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3				-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3				-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3				-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3				-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3				-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551 2				-0-
05	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739 2				-0-
06	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744 2				-0-
07	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 2				-0-
08	674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 2				-0-
*09	879 R	879	-0-	-0-	-0-	879 2				-0-



SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD					
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)		WELL #:		9	RRCID ->	131323	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4400 - 4430
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
04		2083 R	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-	-0-	-0-
05		2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-	-0-	-0-
06		2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-	-0-	-0-
07		2104 R	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-	-0-	-0-
08		2096 R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2	N	-0-	-0-	-0-
*09		1952 R	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1	RRCID ->	107408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3937 - 4568
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
BUCKLER, WALKER 523		WELL #:		3	RRCID ->	218249	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4596	PERF.	4403 - 4596
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----												
RJD ENERGY, LLC				714310								
WALKER ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	056984	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4380 - 4528
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104			Y	NO RPT	-0-	-0-
-----												
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4342 - 4497
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	4360 - 4435
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

-----												
SHACKELFORD COUNTY REGULAR			82522 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.			054545									
GREEN SOUTH "62B"			WELL #: 3		RRCID -> 267482		COMPL. DATE 04/28/2015		TOTAL DEPTH 1351		PERF. 1082 - 1219	
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	
-----												
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-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
WBRR BULLOCK			WELL #: 1		RRCID -> 270820		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 745		PERF. 636 - 638	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
JNS PRODUCTION, LLC			433134									
HARGROVE "D"			WELL #: 1		RRCID -> 124635		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 930		PERF. 828 - 832	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	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	
04	660 #	646	-0-	-14	-0-	646 2	N	-0-			197	
05	713 #	681	-0-	-32	-0-	681 2	N	-0-			197	
06	690 #	503	-0-	-187	-0-	503 2	N	-0-			197	
07	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1014 2	3 9 N	3			200	
08	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1099 2	2 9 N	2			202	
*09	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-			202	
-----												
PETEX			659782									
BROOKS, TOM			WELL #: 1		RRCID -> 119282		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4048		PERF. 3708 - 3724	
04	810 #	358	-0-	-452	-0-	358 2	N	-0-			67	
05	837 #	376	-0-	-461	-0-	376 2	N	-0-			67	
06	750 #	316	-0-	-434	-0-	316 2	N	-0-			67	
07	704 R	704	-0-	-0-	-0-	685 2	19 9 N	17	76 1		8	
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-			8	
*09	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-			8	
-----												
ROYALL			WELL #: 1		RRCID -> 143856		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 3724 - 3729	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			97	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			97	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			97	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			97	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			97	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: SHACKELFORD				
BROOKS, LUCION				WELL #: 1	RRCID -> 165383	COMPL. DATE 12/10/1983	TOTAL DEPTH 4075	PERF. 3392	- 3396		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)				82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
APEXCO, INC.				027480							
BROOKS				WELL #: 1	RRCID -> 112081	COMPL. DATE 06/11/1984	TOTAL DEPTH 4093	PERF. 3636	- 3642		
04	14B DENY	25	-0-	25	7209	25 3		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-		-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	7209			N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARRETT				WELL #: 3	RRCID -> 198658	COMPL. DATE 12/14/2003	TOTAL DEPTH 1985	PERF. 1915	- 1927		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GARRETT				WELL #: 4	RRCID -> 213609	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 2000	PERF. 1914	- 1924		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BACON ENERGY				042398			CNTY: SHACKELFORD				
SHELTON-PIPPEN				WELL #: 7 A	RRCID -> 105498	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 2250	PERF. 446	- 451		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
BASIN OPERATING INC. 0545445															
SEDWICK, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 042529 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 4478 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
*06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841															
04		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			-0-
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			-0-
08		620 N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-			-0-
*09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	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															
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682															
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2463 - 2465															
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CDJ OIL CO. 140598															
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320															
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760															
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
CLEAR FORK, INCORPORATED 159500												
RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-		29
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 3		N	-0-		29
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		29
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-		29
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		29
*09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		29
-----												
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725												
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238												
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81
-----												
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		165
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		165
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		165
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165
-----												
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
FTC CONSULTING, LLC 288423												
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	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												
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
GORDON B SERVICES LLC //CONT.// 316115												
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766												
M O	ALLOW 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
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	-0-
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-	-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-	-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-	-0-
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-	-0-
-----												
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978												
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-
06	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2			N	-0-	-0-
07	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			N	-0-	-0-
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-	-0-
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	-0-
-----												
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955												
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-	-0-
05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	-0-
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-	-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
*09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	-0-
-----												
HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65
PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2013												
-----												
JNS PRODUCTION, LLC 433134												
HARGROVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 115826 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 930 PERF. 777 - 785												
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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												
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
JTC ROYALTIES LLC												
MCCOY												
WELL #: 3 RRCID -> 121721 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2580 - 2585												
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
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KEATING ENERGY, INC.												
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/												
WELL #: 3 RRCID -> 057123 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 895 - 905												
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
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-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
-----												
GROTHER, M. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350												
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-		-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		-0-
06		210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2	N	-0-		-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	N	-0-		-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		-0-
-----												
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.												
MOORE												
WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023												
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
M & K OPERATING LLC												
NAIL B-9												
WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	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 B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733																	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744																	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	540	N	362	-0-	-178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
-----																	
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486 CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537																	
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					4
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					4
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					4
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					4
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					4
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					4



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486												
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1049 2	25 9	N	23		195
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1180 2	14 9	N	13		208
06		1080 N	958	-0-	-122	-0-	958 2		N	-0-		208
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1006 2	31 9	N	28		236
08		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077 2		N	-0-		236
*09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1114 2	2 9	N	2	120 1	118
REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		106
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46 1	60
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324												
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OVERLAND OPERATING COMPANY, LLC 628579												
DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905												
04		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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		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												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PETEX 659782												
CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898												
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		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-		-0-
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
PETRO-STARR PRUETT												
WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.												
KEEFER												
WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ROYAL TEXAN ENERGY CO.												
CHANEY												
WELL #: 732104 RRCID -> 091929 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 454 - 470												
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LANE, M.												
WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7		N	NO RPT			-0-
-----												
LANE, M.												
WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
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-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.												
SMITH												
WELL #: 767534 RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974												
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
-----												
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012												

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543																	
PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868																	
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
-----																	
WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	41				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41				N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838																	
04	14B2	EXT	1074	-0-	1074	8350	1074	2			N	-0-					141
05		T. A.	1152	-0-	1152	9502	1152	2			N	-0-					141
06	14B	DENY	379	-0-	379	9881	379	2			N	-0-					141
07	14B	DENY	1442	-0-	1442	11323	1442	2			N	-0-					141
08	14B	DENY	914	-0-	914	12237	914	2			N	-0-					141
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12237					N	NO RPT					141
-----																	
LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) // CONT. // 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD														
SEQUOIA ENERGY RESOURCES // CONT. // 767544														
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042														
M O	ALLOW 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
09	0 #	NO RPT	-0-	-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														
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	Y	145			197
05	186 N	81	-0-	-105	-0-	160	9							99
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	50	9	Y	45	143	1	92
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	139	146	1	66
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	153	9							213
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	31	1	194	2	Y	122	148	1	213
						134	9							
						31	1	231	2	Y	147			
						162	9							
										Y	NO RPT			213
-----														
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812														
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897														
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STAR PRODUCTION, INC. 815108														
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067														
COOK, W. I. ESTATE, SEC. 64 WELL #: 9 RRCID -> 170439 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4613 - 4651														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.										881442									
NAIL, E. R.										WELL #:	1	RRCID ->	049016	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	4558 - 4603
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						
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021 - WELL PLUGGED 6/22/2021																			
WHITT OIL & GAS, INC.										921150			CNTY: SHACKELFORD						
LEDBETTER, MORRIS E.										WELL #:	1	RRCID ->	108925	COMPL. DATE	01/01/1984	TOTAL DEPTH	851	PERF.	796 - 799
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-						
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
CARTER ESTATE										WELL #:	4	RRCID ->	132094	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3955	PERF.	2570 - 2600
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-						
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
ELLIOTT										WELL #:	1050	RRCID ->	166336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	2347 - 2350
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-						
05		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-						
06		990 N	982	-0-	-8	-0-	982	2	N	-0-			-0-						
07		1023 N	980	-0-	-43	-0-	980	2	N	-0-			-0-						
08		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2	N	-0-			-0-						
*09		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	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
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-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		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
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			-0-						
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-			-0-						
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-						
*07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-						

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
OXXN		//CONT.//		630579							
MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	123665	COMPL. DATE	12/30/1986	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 3682 - 3792
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
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2	N	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
*07		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF. 3644 - 3692
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		17
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		17
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		17
*07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		17
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		17
-----											
ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3250 - 3256
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
-----											
SHULTZ (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2766 - 2779
S2 OIL, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2766 - 2779
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	218 3	Y	-0-		-0-
07		421 N	203	-0-	-218	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
08		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
*09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-		-0-
-----											
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2731 - 2756
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	Y	-0-		-0-
05		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	218	-0-	218	-0-	218 3	Y	-0-		-0-
07		421 N	203	-0-	-218	-0-	203 3	Y	-0-		-0-
08		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 3	Y	-0-		-0-
*09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	Y	-0-		-0-
-----											
SIDNEY (MARBLE FALLS)		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF. 2175 - 2210
ANDERSON PRODUCTION		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF. 2175 - 2210
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS) ANDERSON PRODUCTION COOPER, J. B.		//CONT.// 83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE								
		//CONT.// 022922			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2111 - 2160			
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
04		149 N	149	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
06		131 N	131	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	142	2		N	-0-			-0-
*08		157 N	157	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120				N	NO RPT			-0-
-----													
FRY, T. O.		WELL #:	1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2012 - 2115		
04		314 N	314	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
*08		346 N	346	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270				N	NO RPT			-0-
-----													
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:	1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2170 - 2205		
04		45 N	45	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		39 N	39	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
*08		47 N	47	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30				N	NO RPT			-0-
-----													
REED, JIMMY		WELL #:	1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF.	2106 - 2126		
04		225 N	225	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
05		205 N	205	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06		183 N	183	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08		217 N	213	-0-	-4	213	2		N	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180				N	NO RPT			-0-
-----													
SIERRA (STRAWN) KORNYE-TILLMAN COMPANY CRAWFORD, A. D.		83490 410	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND								
		475741			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2252 - 2260		
04		51 N	51	-0-	-0-	51	2		N	-0-			78
05		46 N	46	-0-	-0-	46	2		N	-0-			78
06		46 N	46	-0-	-0-	46	2		N	-0-			78
07		31 N	15	-0-	-16	15	2		N	-0-			78
08		31 N	15	-0-	-16	15	2		N	-0-			78
*09		45 N	45	-0-	-0-	45	2		N	-0-			78
-----													
SIKES (CADDO) BRAKA OPERATING, L.L.C. SIKES, C. E.		83528 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS								
		088563			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3360 - 2205		
04	14B2 EXT		5	-0-	5	19	5 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-		-0-		19			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-		19			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-		19			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	252		-0-	252	271	252 2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	606		-0-	606	877	606 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		
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
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2	N	-0-		-0-
08	837 N	410	-0-	-427	-0-	410 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	48	-0-	-1002	-0-	48 2	N	-0-		-0-
-----										
FAMBRO "37"		WELL #: 1		RRCID -> 211857		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890		
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2	N	-0-		-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-		-0-
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-		-0-
07	775 N	597	-0-	-178	-0-	597 2	N	-0-		-0-
08	806 N	581	-0-	-225	-0-	581 2	N	-0-		-0-
*09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
-----										
SILVER CREEK (STRAWN)		83595 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889								
GRUBIS, THURMAN		WELL #: 1		RRCID -> 109266		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179		
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 197277		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		-0-
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
*07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SIMBA (MISS.)		83666 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
NEWELL E-87		WELL #: 1D		RRCID -> 155311		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931		
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



-----													
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)			83788 333		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN		
BARTON, HOWARD			053939										
SAIN, JOSEPH L.			WELL #: 1		RRCID -> 116361			COMPL. DATE 12/13/1984			TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2714 - 2726		
M	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
-----													
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-			-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
08		248 N	176	-0-	-72	-0-	176 2		N	-0-			-0-
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SAIN, MARY JANE			WELL #: 1		RRCID -> 150578			COMPL. DATE 05/19/1994			TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767		
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494										
CAUDLE, J. B.			WELL #: 1		RRCID -> 018290			COMPL. DATE 12/06/1960			TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825		
04		240 N	170	-0-	-70	-0-	170 3		N	-0-			-0-
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
06		210 N	142	-0-	-68	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07		186 N	28	-0-	-158	-0-	28 3		N	-0-			-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DUNN, CARL H.			WELL #: 1		RRCID -> 018294			COMPL. DATE 06/29/1960			TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842		
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-			-0-
05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
06		630 N	603	-0-	-27	-0-	603 3		N	-0-			-0-
07		620 N	584	-0-	-36	-0-	584 3		N	-0-			-0-
08		620 N	585	-0-	-35	-0-	585 3		N	-0-			-0-
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 018296			COMPL. DATE 05/16/1961			TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765		
04		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
POTEET, LEE			WELL #: 1		RRCID -> 018302			COMPL. DATE 07/06/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2802 - 2850		
04		210 N	203	-0-	-7	-0-	203 3		N	-0-			63
05		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 3		N	-0-			63
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			63
07		217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		N	-0-			63
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			63
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			63

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494												
POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID ->	018303	COMPL. DATE	07/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2804 - 2823				
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			
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		43			
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-		43			
06		510 N	446	-0-	-64	-0-	446 3	N	-0-		43			
07		527 N	255	-0-	-272	-0-	255 3	N	-0-		43			
08		527 N	304	-0-	-223	-0-	304 3	N	-0-		43			
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		43			
-----														
POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID ->	018304	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2790 - 2842				
04		360 N	355	-0-	-5	-0-	355 3	N	-0-		47			
05		341 N	333	-0-	-8	-0-	333 3	N	-0-		47			
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		47			
07		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 3	N	-0-		47			
08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		47			
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		47			
-----														
WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID ->	018310	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2763 - 2800				
04		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 3	N	-0-		28			
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		28			
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		28			
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-		28			
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		28			
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		28			
-----														
EDDIE'S ROYALTIES, INC.		241728		POTOMAC GREENWOOD		WELL #: 1BH		RRCID ->	018324	COMPL. DATE	03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626 - 2660
04		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-			
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-			
*06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-			
*07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-		-0-			
*08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-			
*09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-			
-----														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		GREENWOOD, M. F.		WELL #: 3BH		RRCID ->	018319	COMPL. DATE	03/09/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2646 - 2726
04		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2	N	-0-		-0-			
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		-0-			
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	251 2	-0-			
07		277 N	277	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	248 2	-0-			
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	249 2	-0-			
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-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
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-			
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2	N	-0-		-0-			
06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2	N	-0-		-0-			
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-			
*08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-			
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-			

STIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.// 291650								
SHULTS, CECIL, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018326		COMPL. DATE 06/26/1960		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952		
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
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-		-0-
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
07	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2	N	-0-		-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DUNN, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 108217		COMPL. DATE 10/14/1983		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901		
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	922	-0-	-163	-0-	922 2	N	-0-		-0-
08	1085 N	1021	-0-	-64	-0-	1021 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
J & J WHITESIDE INC.		427649		RRCID -> 018307		COMPL. DATE 02/06/1962		TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756		
WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #: 1B								
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649		
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WHITESIDES		WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2952 - 2980		
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-		N	NO RPT		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649											
J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT			
										BALANCE			
04	14B DENY	37	-0-	37	510	37	2	N	-0-	-0-			
05	546	36	-0-	-510	-0-	36	2	N	-0-	-0-			
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-			
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-			
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-			
09	30 N NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824					
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-			
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-	-0-			
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-			
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-			
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-			
09	120 N NO RPT		-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740					
04	14B DENY	1	-0-	1	24	1	2	N	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	1	-0-	1	25	1	2	N	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	2	-0-	2	27	2	2	N	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	2	-0-	2	29	2	2	N	-0-	-0-			
08	14B2 EXT	1	-0-	1	30	1	2	N	-0-	-0-			
09	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	30			N	NO RPT	-0-			
-----													
WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
09	2 N NO RPT		-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-			
09	2 N NO RPT		-0-	-2	-0-			N	NO RPT	-0-			
-----													
MNA ENTERPRISES LTD. CO.		571988		LEBLEU		WELL #: 1		RRCID -> 105489		COMPL. DATE 03/25/1983		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-			
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	1	N	-0-	-0-			
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-	-0-			
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-	-0-			
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2	N	-0-	-0-			
09	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2	N	-0-	-0-			

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
GREENWOOD, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018298	COMPL. DATE	02/15/1959	TOTAL DEPTH	2671	PERF.	2602 - 2630
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	
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-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS.				WELL #:	1	RRCID ->	018300	COMPL. DATE	08/20/1959	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2652 - 2682
04	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
WHITESIDE, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018308	COMPL. DATE	02/13/1958	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2814 - 2828
04	158	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-	
05	152 R	-0-	-0-	-152	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
MOORE OIL AND GAS				581275									
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-	
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-	
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-	
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-	
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-	
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
3 S PRODUCTION, INC.				953796									
MAY VETA				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2758 - 2764
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-	
05	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-	
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-	
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	3	N	-0-			-0-	
08	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3	N	-0-			-0-	
09	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	3	N	-0-			-0-	
-----													
TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-	
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-			-0-	
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-			-0-	
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-	
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-			-0-	
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81
07	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-	81
*08	50 R	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-	81
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	81
-----												
SKAGGS (2700)				83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 115345	COMPL. DATE 01/14/1985	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2622	- 2630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-	-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	-0-
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-	-0-
07	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-	-0-
*08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PINTAIL PIPE, LLC				665752								
ASHLEY				WELL #: 1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	- 2581			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.				054545								
RODRIGUEZ				WELL #: 1	RRCID -> 152773	COMPL. DATE 11/16/1994	TOTAL DEPTH 4227	PERF. 4165	- 4227			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SMELLEY (MARBLE FALLS 5200)				84229 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689								
SMELLEY				WELL #: 1	RRCID -> 097985	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 5209	- 5214			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760			
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-		-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2	N	-0-		-0-
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17	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	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
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998										
-----										
HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830		
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766	
HARRELL				8						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2021 - WELL PLUGGED 6-29-2021										
-----										
PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	- 3878	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2021 - WELL PLUGGED 6-26-2021										
-----										
LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID -> 123787	COMPL. DATE 03/27/1987	TOTAL DEPTH 3916	PERF. 3736	- 3746	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-



SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964				TOTAL DEPTH	3849	PERF. 3710 - 3720					
STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993							
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3758 - 3767			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SNOW (MARBLE FALLS)				84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
PENDRAGON OIL CO.				651162				TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3542 - 3555					
CHRISTIAN		WELL #:		1	RRCID ->	224262	COMPL. DATE	11/22/1996							
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09	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				TOTAL DEPTH	3824	PERF. 1656 - 1662					
SNOW-MILLER		WELL #:			RRCID ->	109969	COMPL. DATE	12/05/1983							
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/15/2015															
-----															
SNOW (STRAWN, LOWER)				84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726				TOTAL DEPTH	3820	PERF. 2046 - 0					
PERKINS-BEGGS		WELL #:		1	RRCID ->	144048	COMPL. DATE	01/24/1993							
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-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
-----															
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	3769	PERF. 2066 - 2068			
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-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	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 #:		1 A	RRCID ->	110352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2614 - 2634	
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			
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOMERVELL (STRAWN)		84562 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SOMERVELL					
XTO ENERGY INC.		945936											
MCDOWELL, H.W. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	143674	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3320 - 3364	
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-	-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-	-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR					
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244											
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2295 - 2303	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	186
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	186
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186

CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608						CNTY: COMANCHE					
PIERSON HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A	
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-
08	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	2		N	-0-	-0-

HOLCOMB		WELL #:		1		RRCID ->		078701		COMPL. DATE		05/27/1978		TOTAL DEPTH		2902		PERF.		2704 - 2777	
04	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-	-0-								
05	62	N	51	-0-	-11	B	-0-	51	2		N	-0-	-0-								
06	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-	-0-								
07	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2		N	-0-	-0-								
08	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2		N	-0-	-0-								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-																	
09	60	N	53	-0-	-7	B	-0-	53	2		N	-0-	-0-								

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608								
PEARSON, WILLIS		WELL #:		5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2713 - 2723
M	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
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		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
SPARROW (ATOKA)				84953 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER				
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	185436	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2034 - 2038
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-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		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
04	180		200	-0-	20	200	3	N	-0-			30
05	234		200	-0-	-34	200	3	N	-0-			30
06	220		200	-0-	-20	200	3	N	-0-			30
07	186		200	-0-	14	200	3	N	-0-			30
08	228		200	-0-	-28	200	3	N	-0-			30
09	180	NO RPT	-0-	-180	-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
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			68
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-			68
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			68
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			68
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			68
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			68
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	144761	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	6186	PERF.	4480 - 4642
04	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	2	N	-0-			-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			-0-
06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	625 2	N	-0-		-0-
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	2	N	-0-			-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	14	1	584 2	N	-0-		-0-
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	31	1	551 2	N	-0-		-0-

-----																	
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930																	
JOAN MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153954 COMPL. DATE 01/04/1995										TOTAL DEPTH	6205	PERF.	4487 - 4525				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-						-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-						-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	N	-0-					-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-						-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	164	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
09		180 N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
-----																	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996										TOTAL DEPTH	4518	PERF.	4362 - 4404				
04		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-						-0-
05		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-						-0-
06		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-						-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-						-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-						-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER							
BRG LONE STAR LTD. 090870																	
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001										TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3212 - 3274				
04		210 N	192	-0-	-18 B	-0-	192	3		N	-0-						108
05		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-						108
06		210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	3		N	-0-						108
07		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-						108
08		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-						108
09		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3		N	-0-						108
-----																	
OXXN 630579																	
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980										TOTAL DEPTH	6200	PERF.	N/A				
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		Y	-0-						-0-
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		Y	-0-						-0-
06	DLQ	G-10	294	-0-	294 B	-0-	294	2		Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	294	-0-	294 B	-0-	588	2		Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT						-0-
-----																	
DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989										TOTAL DEPTH	5847	PERF.	3184 - 5144				
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-						19
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-						19
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-						19
*07		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-						19
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT						19
09		6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-				N	NO RPT						19
-----																	
SPRINGTOWN (5500) 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PARKER							
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930																	
MATHIS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091768 COMPL. DATE 07/30/1980										TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5449 - 5460				
04		14B2 EXT	74	-0-	74	137	74	2		N	-0-						38
05		14B2 EXT	71	-0-	71	208	71	2		N	-0-						38
06		14B DENY	70	-0-	70	278	1	1	69	2	N	-0-					38
07		14B2 EXT	65	-0-	65	343	65	2		N	-0-						38
08		404	61	-0-	-343	-0-	1	1	60	2	N	-0-					38
*09		62 R	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					38

SPRINGTOWN (5500)															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
HUTCHESON //CONT.// 809930															
WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SPRINGTOWN (COMYN)															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 85369 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
MATHIS GAS UNIT 809930															
WELL #: 1 T RRCID -> 091431 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6289 - 6313															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)															
OXXN 85369 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
HAYGOOD 80579															
WELL #: 1 RRCID -> 082736 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
05		70	N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-	
06		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
*07		69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		60	N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	

SPURGIN (CONGL)															
VAN OPERATING, LTD. 85424 400 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD															
SMITH, W. R. 881442															
WELL #: 3 RRCID -> 187429 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3946 - 3976															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70	
05		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70	
06		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70	
07		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70	
08		P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70	
09		P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		70	
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020 - P/A 07/29/20															

SPURGIN (CONGL. LOWER)															
GEOSURVEYS, INC. 85424 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD															
LITTLE INDIAN 301322															
WELL #: 1 RRCID -> 291234 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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		26334		-0-	-0-	-26334	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		45353		-0-	-0-	-45353	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		43890		NO RPT	-0-	-43890	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR													85948 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: STEPHENS							
AMEN OIL LLC													016944											
HUNTER, L.													WELL #:	3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3218	-	3223
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04	DLQ	G-10	88	-0-	88	293	87	2	1	9	Y	1	21	1			2							
05	DLQ	G-10	91	-0-	91	384	91	2			Y	-0-					2							
06	DLQ	G-10	91	-0-	91	475	91	2			Y	-0-					2							
07	DLQ	G-10	112	-0-	112	587	112	3			Y	-0-					2							
08	DLQ	G-10	100	-0-	100	687	100	3			Y	-0-					2							
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	687					Y	-0-					2							
HALL '8' UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468	-	2734
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							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27							
BARGSLEY, COY													049255											
BARGSLEY, COY "A"													WELL #:	1	RRCID ->	139941	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	1500	-	1550
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-							
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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
04	90 #	41	-0-	-49	-0-	41	2				N	-0-					295							
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-					295							
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2				N	-0-					295							
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	10	1	8	9	N	7	14	1				288							
08	62 #	13	-0-	-49	-0-	10	1	3	9	N	3	13	1				278							
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	16	14	1				280							
BRAKA OPERATING, L.L.C.													088563											
MCWHORTER, V.H.													WELL #:	1	RRCID ->	044335	COMPL. DATE	12/11/1961	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1650	-	1680
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-							
05	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-							
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-							
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-							
08	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-							
*09	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-					-0-							
GOFORTH, W.H.													WELL #:	1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3794	-	3799
04	450 #	140	-0-	-310	-0-	140	2				N	-0-					-0-							
05	465 #	310	-0-	-155	-0-	310	2				N	-0-					-0-							
06	450 #	439	-0-	-11	-0-	439	2				N	-0-					-0-							
07	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2				N	-0-					-0-							
08	310 #	271	-0-	-39	-0-	271	2				N	-0-					-0-							
09	450 #	383	-0-	-67	-0-	383	2				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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-			26
05	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			26
06	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-			26
07	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-			26
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			26
09	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-			26
-----														
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065		
04	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			64
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			64
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
-----														
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
-----														
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
-----														
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030		
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-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		
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
05	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			-0-
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
*09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
-----														
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827		
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
*09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
-----												
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511 - 1517	
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	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-	
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
*09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
-----												
S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1687 - 1696	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 3973 - 3990	
04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-	-0-	
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-	-0-	
06	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	-0-	
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-	
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-	
*09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-	
-----												
JACKSON, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440 - 1458	
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	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
*09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
-----												
GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID ->	194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784 - 1794	
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	35	2	9 9	N	8	138	
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6 9	N	5	143	
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	26	2	17 9	N	15	158	
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	21	2	1 9	N	1	159	
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	36	2	9 9	N	8	167	
*09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	28	2	9 9	N	8	175	



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
BURTON SERVICES, INC.				112251										
STELLE				WELL #:	1	RRCID ->	115339	COMPL. DATE	07/29/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3948 - 3958	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2				N	-0-			-0-
05	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 2				N	-0-			-0-
06	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2				N	-0-			-0-
07	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400 2				N	-0-			-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2				N	-0-			-0-
*09	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388 2				N	-0-			-0-
-----														
HERRINGTON				WELL #:	1	RRCID ->	123955	COMPL. DATE	09/00/1998	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	1924 - 1932	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CC OIL & GAS				WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941	
MORGAN				140617										
04	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3				N	-0-			-0-
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3				N	-0-			-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3				N	-0-			-0-
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3				N	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DBC OPERATING COMPANY LLC				WELL #:	1A	RRCID ->	152887	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1930 - 1940	
POWELL ESTATE				195725										
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				WELL #:	1	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3298 - 3374	
JOHNSON				208171										
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.										213703											
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-										WELL #:		1		RRCID -> 141409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3762 - 3782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
									CODE	CODE			CODE	CODE							
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	1	-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
ROGERS, R.M. ESTATE "G"										WELL #:		2		RRCID -> 273280		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750			
04		660 #	596	-0-	-64	-0-	596	3			N	-0-			-0-						
05		682 #	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-			-0-						
06		660 #	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-			-0-						
07		682 #	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-			-0-						
08		682 #	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-			-0-						
09		630 #	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-			-0-						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS										238196											
HILL, JIMMY R.										WELL #:		1 U		RRCID -> 169009		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3735 - 3743			
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-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
HILL, JIMMY R.										WELL #:		2 U		RRCID -> 169038		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A			
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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			
04		630 #	488	-0-	-142	-0-	488	2			N	-0-			-0-						
05		620 #	524	-0-	-96	-0-	524	2			N	-0-			-0-						
06		546 R	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			-0-						
07		591 R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-						
08		543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-						
09		540 #	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-			-0-						
JENNINGS "A"										WELL #:		1		RRCID -> 282980		COMPL. DATE 10/14/2017		TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3349 - 3357			
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-						
05		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-						
06		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-						
07		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-						
08		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-						
*09		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-						

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
GRAMMER		WELL #:		5	RRCID ->	286266	COMPL. DATE	09/26/1975	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2124 - 2142			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04		12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
05		12 #	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
08		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*09		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
-----															
GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804			
04		11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06		14 #	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07		14 #	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
08		14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
*09		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
-----															
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442			
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF.	1870 - 1929			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
IRON HORSE OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
ITX CORPORATION			427179								
VEALE, A. S. -C-			WELL #: 7	RRCID -> 181952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3230	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC			430677								
MOK			WELL #: 1	RRCID -> 183007	COMPL. DATE 02/10/1983	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4014 -	4018			
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
06	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		-0-
07	93 #	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-		-0-
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
*09	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
KEATING ENERGY, INC.			453142								
HARRIS, MAGGIE ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 141242	COMPL. DATE 02/25/1959	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3783 -	3788			
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAGELLAN RESOURCES			521353								
FAMBRO, J. M. -H-			WELL #: 2	RRCID -> 141414	COMPL. DATE 12/20/1981	TOTAL DEPTH 1950	PERF. 1837 -	1849			
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44
PARDUE OIL, INC.			639400								
CALLOWAY, I. A.			WELL #: 6	RRCID -> 289257	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3358 -	3366			
04	2340	3009	-0-	669	14061	3009 2		N	-0-		96
05	2418	3150	-0-	732	11643	3148 2	2 9	N	2		98
06	2340	3243	-0-	903	12546	3237 2	6 9	N	5		103
07	2418	3017	-0-	599	13145	3017 2		N	-0-		103
08	2418	3304	-0-	886	14031	3304 2		N	-0-		103
09	2340	3055	-0-	715	14746	3055 2		N	-0-		103
PARKS, RHONE INC.			641520								
HARRIS, ROY L.			WELL #: 1	RRCID -> 277132	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 2126 -	2146			
04	240 #	231	-0-	-9	-0-	231 2		N	-0-		-0-
05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
06	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-		-0-
07	248 #	237	-0-	-11	-0-	237 2		N	-0-		-0-
08	279 #	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-		-0-
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782									
VEALE, A. S.				WELL #:	1	RRCID ->	042658	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF.	N/A
M	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
04	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			91
05	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			91
06	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			91
07	1090 R	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			91
08	1000 R	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			91
09	900 #	784	-0-	-116	-0-	-0-	784 2		N	-0-			91
-----													
SIKES FF				WELL #:	1 A	RRCID ->	109287	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1957 - 1965
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
05	86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	90 #	6	-0-	-84	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
-----													
SIKES FF				WELL #:	2 A	RRCID ->	109721	COMPL. DATE	01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1949 - 1955
04	144 R	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
05	165 R	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-			-0-
08	152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
-----													
FAMBRO, A. P.				WELL #:	2	RRCID ->	131190	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1778 - 1798
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBRO C				WELL #:	1	RRCID ->	159688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2131 - 2143
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FAMBROUGH, W.				WELL #:	8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	2115 - 2118
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
PETEX													//CONT.// 659782														
BROWER, R. E.													WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					31										
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32										
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32										
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32										
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32										
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32										
-----																											
CRIDER													WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557						
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-										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-										
-----																											
FORD, ED "A"													WELL #: 3		RRCID -> 282547		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3177 - 3188						
04		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	33	1	1	5	9										
05		291 R	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	N	1					10										
06		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					10										
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					10										
08		1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					10										
*09		1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					10										
-----																											
ED FORD 'A'													WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114						
04		240 #	95	-0-	-145	-0-	95	2			N	-0-	130	1	3	5	22										
05		217 #	74	-0-	-143	-0-	73	2	1	9	N	1					23										
06		120 #	65	-0-	-55	-0-	64	2	1	9	N	1					24										
07		341 #	64	-0-	-277	-0-	62	2	2	9	N	2					26										
08		341 #	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					26										
*09		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					26										
-----																											
SCOTT													WELL #: 3		RRCID -> 286190		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4038						
04		0 W	66	-0-	66	4254	66	2			N	-0-					-0-										
05		0 W	62	-0-	62	4316	62	2			N	-0-					-0-										
06		0 W	59	-0-	59	4375	59	2			N	-0-					-0-										
07		0 W	54	-0-	54	4429	54	2			N	-0-					-0-										
08		0 W	76	-0-	76	4505	76	2			N	-0-					-0-										
09		0 W	72	-0-	72	4577	72	2			N	-0-					-0-										
-----																											
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.													688706														
SPEER													WELL #: L 2		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4036 - 4138						
04		900 #	770	-0-	-130	-0-	770	2			N	-0-					82										
05		868 #	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					82										
06		840 #	771	-0-	-69	-0-	771	2			N	-0-					82										
07		868 #	783	-0-	-85	-0-	783	2			N	-0-					82										
08		868 #	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					82										
09		780 #	689	-0-	-91	-0-	689	2			N	-0-					82										

STEPHENS COUNTY REGULAR												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
SPEER //CONT.// 688706												
WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 3648 - 3716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC												
LAKE SAND UNIT 695232												
WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654												
04		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		6
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-		6
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-		6
07		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-		6
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-		6
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		6
-----												
LAKE SAND UNIT												
WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629												
04		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-		8
05		62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-		8
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-		8
07		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-		8
08		93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-		8
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		8
-----												
RED GAP OIL & GAS LLC												
LINK "76" 697026												
WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814												
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
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
RECLASSIFIED TO OIL 06/01/2013												
-----												
RIPTIDE ENERGY LLC												
WILLARDS WISH 712946												
WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174												
04		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 06/17/2021												
-----												
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.												
BLACK RANCH 735231												
WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937												
04		630 #	391	-0-	-239	-0-	356 2	35 9	N	32		112
05		651 #	498	-0-	-153	-0-	467 2	31 9	N	28		140
06		570 #	535	-0-	-35	-0-	494 2	41 9	N	37		177
07		589 #	588	-0-	-1	-0-	551 2	37 9	N	34	171 1	40
08		589 #	462	-0-	-127	-0-	462 2		N	-0-		40
*09		598 R	598	-0-	-0-	-0-	563 2	35 9	N	32		72

-----														
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	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
04	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
05	155 #	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-			-0-
06	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
FAMBRO, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1802 - 1888		
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SKY RESOURCES, INC.				786408										
HINSON, ED		WELL #:		12	RRCID ->	146315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4162 - 4216		
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, M. R.		WELL #:		13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	N/A		
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-			-0-
05	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-			-0-
06	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-			-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
-----														
SQUYRES OIL CO., INC.				810818										
GARDENHIRE, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	053459	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	2100 - 2200		
04	150 #	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-			-0-
06	150 #	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-			-0-
08	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GANT		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 - 2109		
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 2003 -	2103	
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
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-				-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-				-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-				-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2025 -	2043	
04	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-				-0-
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-				-0-
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				-0-
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-				-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
PRATT, D.C.		WELL #:		13	RRCID ->	122622	COMPL. DATE	08/29/1964	TOTAL DEPTH	2045	PERF. 2004 -	2012	
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-				-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-				-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-				-0-
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-				-0-
08	155 #	104	-0-	-51	-0-	104 3		N	-0-				-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 -	2118	
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 3		N	-0-				-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-				-0-
06	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-				-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-				-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
HARMON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	122627	COMPL. DATE	05/12/1921	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 2015 -	2075	
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-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				-0-
09	12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 -	2073	
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-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-				-0-
09	13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 -	2109	
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-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-				-0-
09	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
BRUCE,M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122
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	
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		-0-	
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-		-0-	
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		-0-	
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-		-0-	
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111 3		N	-0-		-0-	
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-	
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-	
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-	
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-	
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-	
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BRUCE,M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-		-0-	
05	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		-0-	
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-	
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 3		N	-0-		-0-	
08	93 #	58	-0-	-35	-0-	58 3		N	-0-		-0-	
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-	
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-		-0-	
06	13 #	1	-0-	-12	-0-	1 3		N	-0-		-0-	
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-	
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-		-0-	
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-		-0-	
05	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-	
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-	
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-	
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GARDENHIRE, W.J.		WELL #:		2	RRCID ->	127489	COMPL. DATE	03/12/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2025 - 2043
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2090 - 2100
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-		-0-	
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-	
06	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3		N	-0-		-0-	
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16 3		N	-0-		-0-	
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21 3		N	-0-		-0-	
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818										
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2098 - 2120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
05	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-			-0-
06	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043			
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			-0-
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027			
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			187
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	138	3	1	9	N	1			188
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			188
07	155 #	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			188
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			188
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			188
-----														
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567			
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			47
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-			47
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-			47
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			47
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			47
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			47
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 4010 - 4029			
04	120 #	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			11
05	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			11
06	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			11
07	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			11
*08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			11
*09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			11
-----														
THUNDER RESOURCES LLC		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF. 3672 - 3679			
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
US. FUELS, INC. 879264												
PARABEE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 044336 COMPL. DATE 12/07/1961 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	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-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	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												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804												
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007												
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3		N	-0-	-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-	-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-	-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-	-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-	-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
AMEN OIL LLC 016944												
HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006												
04	DLQ	G-10	15	-0-	15	45	15	2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	15	-0-	15	60	15	2		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	75	15	2		Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-	-0-
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	75				Y	-0-	-0-
-----												
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	94

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944																	
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
-----																	
ANDERSON PRODUCTION 022922																	
MORRIS, VIRGIL "A" WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305																	
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					79
05		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					79
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					79
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					79
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					79
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					79
-----																	
ANTLE OPERATING, INC. 026646																	
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988																	
04		1200 N	979	-0-	-221	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06		1290 N	483	-0-	-807	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
08		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
-----																	
HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548																	
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																	
HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082																	
04		600 N	454	-0-	-146	-0-	454	2			N	-0-					63
05		620 N	381	-0-	-239	-0-	381	2			N	-0-					63
06		570 N	392	-0-	-178	-0-	392	2			N	-0-					63
07		465 N	276	-0-	-189	-0-	276	2			N	-0-					63
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					63
*09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					63
-----																	
ARCOOIL CORP 029370																	
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457																	
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
ARCOOIL CORP //CONT.// 029370																	
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
-----																	
BASA RESOURCES, INC. 053974																	
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872																	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960																	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					208
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

BLACK BANDANA LLC 072506  
 FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 BLACK BANDANA LLC //CONT.// 072506  
 FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563  
 COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A

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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A

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	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-					-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		N	-0-					-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-					-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

04	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-					88
05	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-					88
06	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2		N	-0-					88
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2		N	-0-					88
08	16 N	16	-0-	-14	-0-		16	2		N	-0-					88
09	30 N	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-					88

THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
BLACK WELL #: 2 RRCID -> 061448 COMPL. DATE 03/18/1975 TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A												
M	ALLOW 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BALLARD O. M. WELL #: 1 RRCID -> 061706 COMPL. DATE 10/14/1973 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2 N	-0-	-0-	-2	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244															
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505															
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	43	-0-	43	-0-	43	43	2			Y	-0-			-0-
08	95 N	52	-0-	-43	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
-----															
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	9	2			Y	-0-			-0-
08	20 N	11	-0-	-9	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
-----															
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
07	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	12	2			Y	-0-			103
08	14 N	2	-0-	-12	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			103
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			103
-----															
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961															
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	-0-	335	2	4	9	N	4			170
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	N	6			176
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	-0-	328	2	1	9	N	1	156	1	21
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	N	7			28
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	4	9	N	4			32
09	330 N	167	-0-	-163	-0-	-0-	164	2	3	9	N	3			35

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		30 N		9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-	-0-
05		31 N		6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-	-0-
06		30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		9 N		-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-
08		6 N		-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
*09		22 N		22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
-----													
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464													
04		30 N		9	-0-	-21	-0-	9	2		N	-0-	-0-
05		31 N		6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-	-0-
06		30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		9 N		-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-
08		6 N		-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
*09		22 N		22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
-----													
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034													
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----													
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040													
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----													
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110													
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-	-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-	-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-	-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-	-0-
-----													
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136													
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----													
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714													
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	-0-	405	2		N	-0-	54
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	-0-	404	2		N	-0-	54
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	-0-	384	2		N	-0-	54
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	-0-	421	2		N	-0-	-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	-0-	369	2		N	-0-	-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-	162
05		651 N	506	-0-	-145	-0-	506	2			N	-0-	162
06		690 N	480	-0-	-210	-0-	480	2			N	-0-	162
07		713 N	404	-0-	-309	-0-	404	2			N	-0-	162
08		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-	162
*09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	162
-----													
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842													
04		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-	-0-
05		1488 N	1440	-0-	-48	-0-	1440	2			N	-0-	-0-
06		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			N	-0-	-0-
07		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-	-0-
08		1426 N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			N	-0-	-0-
09		1380 N	1281	-0-	-99	-0-	1281	2			N	-0-	-0-
-----													
COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A													
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678													
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-	-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	-0-
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	-0-
-----													
BRIDWELL OIL CO. 092480													
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280													
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-	86
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-	86
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-	86
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-	86
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-	86
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-	86
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021													
-----													
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675													
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954													
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	164
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	164
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	164
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	164
*08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	164
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	164

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
-----														
PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270														
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			20
05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			20
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			20
07		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			20
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			20
*09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			20
-----														
CC OIL & GAS MORRIS 140617 WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848														
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CROSSBOW RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. 190494 WELL #: 1 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494														
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A														
04		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725														
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938														
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TODD, R WELL #: 2 RRCID -> 094189 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1882 - 1896														
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
SWENSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 070267 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 1745 - 1750														
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703														
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A														
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-			-0-
05	868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-			-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	822	3			N	-0-			-0-
08	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-			-0-
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0														
04	1230 N	1083	-0-	-147	-0-	1079	3	4	9	N	4			126
05	1209 N	1176	-0-	-33	-0-	1168	3	8	9	N	7			133
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	1132	3	12	9	N	11			144
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1039	3	7	9	N	6	117	1	33
08	1178 N	443	-0-	-735	-0-	443	3			N	-0-			33
09	1140 N	911	-0-	-229	-0-	905	3	6	9	N	5			38

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A														
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A														
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	395	3	11	9	N	10			64
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	N	7			71
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	388	3	9	9	N	8			79
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	440	3	8	9	N	7			86
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6			92
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	384	3	2	9	N	2			94

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3	N	-0-		-0-
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
08		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-		-0-
*09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-		-0-
-----												
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994												
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-
05		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-
07		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3	N	-0-		-0-
08		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-		-0-
09		900 N	870	-0-	-30	-0-	870	3	N	-0-		-0-
-----												
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204												
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-
08		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	3	Y	-0-		-0-
-----												
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287												
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-		-0-
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3	N	-0-		-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3	N	-0-		-0-
*09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
-----												
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635												
04		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	3	N	-0-		-0-
05		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-
06		510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-		-0-
07		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3	N	-0-		-0-
08		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-
*09		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		-0-
-----												
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802												
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-		-0-
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		-0-
07		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-
08		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
*09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3451 - 3458												
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-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 06/18/2021



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																	
CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	729	3	22	9	Y	20	31	1		6	
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	790	3	21	9	Y	19	15	1		10	
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-	801	3	18	9	Y	16	15	1		11	
07		819 N	819	-0-	-0-	-0-	801	3	18	9	Y	16	15	1		12	
08		806 N	795	-0-	-11	-0-	777	3	18	9	Y	16	15	1		13	
09		810 N	760	-0-	-50	-0-	743	3	17	9	Y	15	16	1		12	
-----																	
LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579																	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1		-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-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
-----																	
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722																	
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-	
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-	
-----																	
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776																	
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	12	1		-0-	
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-	
06		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-				-0-	
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-				-0-	
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-				-0-	
09		330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-				-0-	
-----																	
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275																	
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-				-0-	
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-				-0-	
06		660 N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-				-0-	
07		651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-				-0-	
08		682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-				-0-	
*09		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-				-0-	
-----																	
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735																	
04		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-				-0-	
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-	
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-				-0-	
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				-0-	
08		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-				-0-	
09		450 N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-				-0-	
-----																	
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300																	
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				-0-	
05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				-0-	
06		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-				-0-	
07		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-				-0-	
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-				-0-	
09		900 N	867	-0-	-33	-0-	867	3			N	-0-				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
05		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-	-0-
06		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	3		N	-0-	-0-
07		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-	-0-
08		372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-	-0-
*09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-	-0-
-----												
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945												
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	684	3	20	9	N	119
05		620 N	613	-0-	-7	-0-	612	3	1	9	N	120
06		630 N	611	-0-	-19	-0-	596	3	15	9	N	134
07		713 N	634	-0-	-79	-0-	610	3	24	9	N	156
08		620 N	582	-0-	-38	-0-	568	3	14	9	N	169
09		600 N	562	-0-	-38	-0-	552	3	10	9	N	65
-----												
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460												
04		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-
*09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-
-----												
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794												
04		630 N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-
05		620 N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-
06		600 N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-
07		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-
*09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-
-----												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162														
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
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196														
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A														
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076														
04		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094														
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			124
05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			124
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			124
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			124
*08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			124
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
-----														
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097														
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726														
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A														
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-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
-----															
SWENSON RANCH "A" WELL #: 1AA RRCID -> 171475 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2588 - 2594															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200															
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A															
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-			119
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			119
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			119
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			119
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			119
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			119
-----															
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			28
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			28
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-			28
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			28
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			28
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-			28
-----															
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			28
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			28
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-			28
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-			28
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-			28
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-			28
-----															
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-			-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200												
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
04		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
*09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
04		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3	N	-0-		-0-
05		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-		-0-
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
-----												
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3	N	-0-		-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-		-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3	N	-0-		-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-		-0-
*09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
-----												
FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC 261252												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 261252													
FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A													
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A													
04	DLQ G-10	28	-0-	28	81	28	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	29	-0-	29	110	29	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	27	-0-	27	137	27	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	30	-0-	30	167	30	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	167				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	167				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													
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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													
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060													
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652													
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2	N	-0-		98	
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	254	2	N	-0-		98	
06		270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2	N	-0-		98	
07		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2	N	-0-		98	
08		248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2	N	-0-		98	
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2	N	-0-		98	
-----													
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940													
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427													
04	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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
ITX CORPORATION 427179													
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839													
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-		-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-		-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-	
09		2 N	2	-0-	-0-	-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													
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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													
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		-0-	
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
06		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	-0-		-0-	
07		992 N	585	-0-	-407	-0-	585	2	N	-0-		-0-	
08		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-	
*09		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-	
-----													
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769													
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677												
ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-			-0-
05		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-			-0-
06		720 N	670	-0-	-50	-0-	670 2	N	-0-			-0-
07		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-			-0-
*09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-			-0-
-----												
WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198												
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			30
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			30
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			30
07		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-			30
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-			30
*09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			30
-----												
R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493												
04		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-			-0-
06		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-			-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
08		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	N	-0-			-0-
*09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-			-0-
-----												
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179												
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
-----												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	36 2	N	-0-			-0-
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
-----												
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798												
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
M	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
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-
05		1240 N	352	-0-	-888	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
06		1920 N	115	-0-	-1805	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
07		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
08		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
*09		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
06		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		Y	-0-			-0-
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		Y	-0-			-0-
08		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-			-0-
*09		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			40
08		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			40
09		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			40
-----														
KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
04		150 N	126	-0-	-24	-0-	104	3	22	9	N	20		139
05		155 N	19	-0-	-136	-0-	16	3	3	9	N	3		142
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	130	3	4	9	N	4		146
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2		148
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	N	2		150
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		150
-----														
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262 BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262  
 COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS 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
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	622	2	22	9	N	20			105
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	559	2	30	9	N	27			132
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	473	2	19	9	N	17			149
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	590	2	28	9	N	25			174
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	539	2	21	9	N	19	161	1	32
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	523	2	24	9	N	22			54

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743

04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	344	2	97	9	N	88	170	1	85
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	351	2	87	9	N	79			164
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	519	2	53	9	N	48	170	1	42
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	197	2	43	9	N	39			81
08	310 N	121	-0-	-189	-0-	103	2	18	9	N	16			97
09	300 N	218	-0-	-82	-0-	204	2	14	9	N	13			110

PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

04	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329					
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
-----															
MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				5
-----															
MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322					
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MARTIN		WELL #: 22		RRCID -> 201920		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 430		PERF. 236 - 240					
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154												
LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----												
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326												
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-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----												
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A												
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-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
-----												
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938												
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
06		210	N	-0-	-0-	-210	-0-					55
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					55
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	55
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	55
-----												
PARKS, RHONE INC. 641520												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038												
04		60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			10
05		62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			10
06		60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			10
07		62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			10
08		62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			10
09		60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				NO RPT	10
-----												
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244												
04		60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			-0-
05		62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			-0-
06		60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			-0-
07		51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			-0-
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
09		60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520													
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940													
M	O	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576													
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	Y	-0-			-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	Y	-0-			-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040													
04	2864		2864	-0-	-0-	-0-	2864	2	N	-0-			147
05	2939		2939	-0-	-0-	-0-	2939	2	N	-0-			147
06	2757		2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-			147
07	2899		2899	-0-	-0-	-0-	2899	2	N	-0-			147
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-			147
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			147
-----													
LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966													
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PARTECH INVESTMENTS LLC 642685 DAVIS, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 098773 COMPL. DATE 01/01/1982 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 2020 - 2024													
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
PETEX 659782 RUBY WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0													
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1188	2	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-	-0-
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-	-0-
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			N	-0-	-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			N	-0-	-0-
*09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2			N	-0-	-0-
-----												
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
04		340 N	159	-0-	-181	-0-	159 2			N	-0-	-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-	-0-
06		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2			N	-0-	-0-
07		1240 N	289	-0-	-951	-0-	289 2			N	-0-	-0-
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-	-0-
*09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2			N	-0-	-0-
-----												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	-0-
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-	-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			N	-0-	-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-	-0-
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2			N	-0-	-0-
09		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2			N	-0-	-0-
-----												
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
04	DLQ	G-10	584	-0-	584	2492	566 2	18 9	Y		16	74
05	DLQ	G-10	223	-0-	223	2715	223 2		Y		-0-	74
06	DLQ	G-10	880	-0-	880	3595	880 2		Y		-0-	74
07		1900 N	757	-0-	-1143	2452	757 2		Y		-0-	74
08		3100 N	1477	-0-	-1623	829	1477 2		Y		-0-	74
*09		2359 N	1530	-0-	-829	-0-	1526 2	4 9	Y		4	78
-----												
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			N	-0-	-0-
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-	-0-
06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-	-0-
07		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2			N	-0-	-0-
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
09		1110 N	841	-0-	-269	-0-	841 2			N	-0-	-0-
-----												
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052												
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2			N	-0-	-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-	-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-	-0-
07		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-	-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-	-0-
*09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	-0-
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2			N	-0-	-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2 2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		-0-
07		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-		-0-
08		341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2		N	-0-		-0-
09		390 N	54	-0-	-336	-0-	54	2		N	-0-		-0-
-----													
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942													
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		-0-
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-		-0-
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-		-0-
08		589 N	298	-0-	-291	-0-	298	2		N	-0-		-0-
09		750 N	28	-0-	-722	-0-	28	2		N	-0-		-0-
-----													
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636													
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	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
*09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
-----													
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874													
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
07		124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-		-0-
08		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2		N	-0-		-0-
*09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		-0-
-----													
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637													
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT		-0-
-----													
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040													
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
-----												
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988												
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852												
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7				Y	-0-	-0-
07	7 N		-0-	-0-	-7					Y	-0-	-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580												
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	47
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	47
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-	47
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	47
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	47
*09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	47
-----												
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	21
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	21
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-	21
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-	21
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	21
*09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-	21



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894													
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
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		41
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		41
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		41
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		41
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		41
*09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-		41
-----													
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002													
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-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045													
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		-0-
07		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-		-0-
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		-0-
*09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		-0-
-----													
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992													
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-		-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-		-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-		-0-
-----													
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182													
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094													
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-		54
05		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		54
06		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-		54
07		558 N	493	-0-	-65	-0-	493	2		N	-0-		54
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-		54
09		510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2		N	-0-		54

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
04		7500	5409	-0-	-2091	120858	5409	2		N	-0-	39
05		7750	6132	-0-	-1618	119240	6132	2		N	-0-	39
06		7500	5886	-0-	-1614	117626	5886	2		N	-0-	39
07		7750	4984	-0-	-2766	114860	4984	2		N	-0-	39
08		7750	4854	-0-	-2896	111964	4854	2		N	-0-	39
*09		7500	4162	-0-	-3338	108626	4162	2		N	-0-	39
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104												
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	25
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	25
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	25
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	25
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	25
*09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	25
VIERTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	51
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086												
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-	107
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-	107
06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	107
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	107
08		496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-	107
09		480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2		N	-0-	107
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094												
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	22
05		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	22
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-	22
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	22
08		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	22
*09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-	22

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PLACE OIL AND GAS CO. 667700														
MORALES, NANCY COODY TR 2 WELL #: 1 RRCID -> 117995 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3249 - 3262														
M O	ALLOW 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
04	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-			-0-
05	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
06	3 N		2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-			-0-
07	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
08	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502														
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808														
04	480 N		457	-0-	-23	-0-	457 2			N	-0-			-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
06	300 N		-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
07	600 N		600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-			-0-
*08	17 N		17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-			-0-
*09	197 N		197	-0-	-0-	-0-	197 2			N	-0-			-0-
-----														
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710														
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-
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706														
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650														
04	1140 N		1135	-0-	-5	-0-	1129 2	6 9		N	5			64
05	1264 N		1264	-0-	-0-	-0-	1258 2	6 9		N	5			69
06	1252 N		1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-			69
07	1275 N		1275	-0-	-0-	-0-	1275 2			N	-0-			69
08	1271 N		1247	-0-	-24	-0-	1247 2			N	-0-			69
09	1260 N		1173	-0-	-87	-0-	1173 2			N	-0-			69
-----														
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754														
04	41 N		41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
05	42 N		42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-			-0-
06	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
07	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
08	40 N		40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-
*09	40 N		40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-
-----														
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750														
04	41 N		41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
05	41 N		41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
06	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
07	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
08	40 N		40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-
*09	40 N		40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706																	
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	263	2	64	9	N	58	168	1		26	
05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	278	2	59	9	N	54				80	
06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				80	
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	344	2	61	9	N	55	57	1		78	
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	334	2	63	9	N	57				135	
*09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	357	2	58	9	N	53				188	
-----																	
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032																	
04		1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			N	-0-				34	
05		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				34	
06		1500 N	1414	-0-	-86	-0-	1414	2			N	-0-				34	
07		1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2			N	-0-				34	
08		1550 N	1271	-0-	-279	-0-	1271	2			N	-0-				34	
09		1410 N	1157	-0-	-253	-0-	1157	2			N	-0-				34	
-----																	
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104																	
04		240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-				-0-	
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-				-0-	
06		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-				-0-	
07		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-				-0-	
08		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-				-0-	
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-				-0-	
-----																	
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881																	
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-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033																	
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-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS						
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232																
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006										TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					25
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					25
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					25
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					25
08	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
-----																
NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008										TOTAL DEPTH	4211	PERF.	4158 - 4168			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008										TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3936 - 3976			
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH	3984	PERF.	3942 - 3952			
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					10
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					10
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					10
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					10
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
-----																
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009										TOTAL DEPTH	3920	PERF.	2108 - 2112			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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			
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
RIDGE OIL COMPANY 711100														
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500														
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A														
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
-----														
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542														
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
*09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	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														
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804														
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
CONNOR, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164														
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06		90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251															
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
06		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160															
04		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
05		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095															
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
05		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142															
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-			-0-
05		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			-0-
06		120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091															
04		120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-			-0-
05		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-			-0-
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08		15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 SAFARI RESOURCES, LLC //CONT.// 743194  
 PAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1260 N	972	-0-	-288	-0-	972	2		N	-0-			-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
07	992 N	664	-0-	-328	-0-	664	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	657	-0-	-366	-0-	657	2		N	-0-			-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902

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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SBS OIL COMPANY 749870  
 FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2021

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452				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 07/21/2021

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218  
 BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015

04	2250	1454	-0-	-796	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
05	6000	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		N	-0-			-0-
06	5453	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
07	4468	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-			-0-
08	3148	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
09	2250	1860	-0-	-390	-0-	1860	2		N	-0-			-0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2020



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SHILOH OIL COMPANY LLC 777297												
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918												
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154												
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114												
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	3			N	-0-	-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-	-0-
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	-0-
-----												
DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413												
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-	-0-
05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-	-0-
06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-	-0-
07	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-	-0-
08	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-	-0-
*09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-	-0-
-----												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264												
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-	-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	-0-
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-	-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-
09	750 N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. 810818												
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		-0-
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
07		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-		-0-
*08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-		-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
*08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
05		93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
*08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
04	DLQ	G-10	102	-0-	102	265	102 3		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	88	-0-	88	353	88 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	35	-0-	35	388	35 3		Y	-0-		-0-
07		419 N	31	-0-	-388	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
*08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
*08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-
05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-		-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-		-0-
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 3		N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113																	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087																	
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					175
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					175
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					175
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					175
*08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					175
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061																	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-
*08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-
-----										
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000										
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	39
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	39
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	39
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39
*09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	39
-----										
NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936										
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		N	-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-
*08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-
*09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-
-----										
KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886										
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	12
05		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	12
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	12
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	12
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	12
*09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	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										
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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										
04		480 N	264	-0-	-216	-0-	264 2		N	-0-
05		465 N	277	-0-	-188	-0-	277 2		N	-0-
06		450 N	227	-0-	-223	-0-	227 2		N	-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-
*09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		210 N	114	-0-	-96	-0-	113	2	1	9	N	169
05		217 N	120	-0-	-97	-0-	119	2	1	9	N	170
06		180 N	98	-0-	-82	-0-	97	2	1	9	N	171
07		205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	N	172
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	173
*09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	N	174

  

TRACER OPERATING, INC. 863965												
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

  

US. FUELS, INC. 879264												
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

  

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 885570												
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A												
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
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

  

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
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
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOKES (CROSSCUT)		86268 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
KEMP, WALTER		455324												
BROWN, SALLIE		WELL #: 5		RRCID -> 079254		COMPL. DATE 11/07/1977		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 3041 - 3048				
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-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				
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

BROWN, SALLIE		WELL #: 7		RRCID -> 077964		COMPL. DATE 11/29/1977		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3010 - 3014				
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	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	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-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				
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRALEY 1-349		WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3398 - 3406				
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----											
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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRALEY-SCHKADE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124800	COMPL. DATE	05/18/1987	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3253 - 3263
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRANGER (ATOKA -S-)				86486 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID ->	120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3920 - 3930
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-		-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-		-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-		-0-
-----											
STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)				86573 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP				424988							
STUART RANCH		WELL #:		7201R	RRCID ->	164305	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3901 - 3905
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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
04	261 R	261	-0-	-0-	-0-	129 1	132 2	Y	-0-		-0-
05	281 R	281	-0-	-0-	-0-	154 1	127 2	Y	-0-		-0-
06	270 #	145	-0-	-125	-0-	5 1	140 2	Y	-0-		-0-
07	269 R	269	-0-	-0-	-0-	137 1	132 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	273	-0-	273	-0-	101 1	172 2	Y	-0-		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	273		Y	NO RPT		-0-
-----											
SHAIDA, JOHN H.				768650							
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3113 - 3119
04	458 R	458	-0-	-0-	-0-	58 1	400 2	N	-0-		-0-
05	410 R	410	-0-	-0-	-0-	55 1	355 2	N	-0-		-0-
06	450 #	407	-0-	-43	-0-	55 1	352 2	N	-0-		-0-
07	465 #	437	-0-	-28	-0-	58 1	379 2	N	-0-		-0-
08	465 #	405	-0-	-60	-0-	55 1	350 2	N	-0-		-0-
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-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	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURT, THOMAS				WELL #:	10X	RRCID ->	276266	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3334 - 3346
04	726 R	726	-0-	-0-	-0-		37 1	689 3	N	-0-			28
05	854 R	854	-0-	-0-	-0-		51 1	803 3	N	-0-			28
06	868 R	868	-0-	-0-	-0-		47 1	821 3	N	-0-			28
07	893 R	893	-0-	-0-	-0-		53 1	840 3	N	-0-			28
08	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-		55 1	1037 3	N	-0-			28
*09	938 R	938	-0-	-0-	-0-		61 1	877 3	N	-0-			28

COURT, THOMAS				WELL #:	25X	RRCID ->	276520	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3001 - 3015
04	3630 #	2982	-0-	-648	-0-		78 1	2901 3	N	3	163 1		41
05	3627 #	3441	-0-	-186	-0-		128 1	3269 3	N	40			81
06	3411 R	3411	-0-	-0-	-0-		116 1	3273 3	N	20			101
07	3317 #	3286	-0-	-31	-0-		130 1	3139 3	N	15			116
08	3728 R	3728	-0-	-0-	-0-		130 1	3580 3	N	16			132
09	3420 #	2987	-0-	-433	-0-		143 1	2836 3	N	7			139

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
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-		35 1	240 2	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-		38 1	243 2	N	-0-			-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-		37 1	236 2	N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-		35 1	231 2	N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-		36 1	229 2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984 - 3026
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-		93 1	636 2	N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-		100 1	642 2	N	-0-			-0-
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-		95 1	609 2	N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-		99 1	651 2	N	-0-			-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-		101 1	636 2	N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: PALO PINTO						
COURT, THOS., FEE				WELL #:	5X	RRCID ->	018378	COMPL. DATE	12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	3005 - 3015
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	354	-0-	354	354		34 1	320 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	922	-0-	922	1276		54 1	868 3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	903	-0-	903	2179		50 1	853 3	N	-0-			-0-
*09	2956 X	777	-0-	-2179	-0-		55 1	722 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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		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
04	2040	N	1812	-0-	-228	-0-	-0-	59	1	1753	3	N	-0-	54		
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	2217	3	N	-0-	54		
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2239	3	N	-0-	54		
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2273	3	N	-0-	54		
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2528	3	N	-0-	54		
09	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	-0-	116	1	2165	3	N	-0-	54		
-----																
COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926										COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 -	3019
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1379	3	N	-0-	-0-		
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1694	3	N	-0-	-0-		
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1585	3	N	-0-	-0-		
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1808	3	N	-0-	-0-		
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1950	3	N	-0-	-0-		
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1470	3	N	-0-	-0-		
-----																
COURT, THOMAS WELL #: 20X RRCID -> 193856										COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 -	3056
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-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----																
COURT, THOMAS WELL #: 22X RRCID -> 210001										COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 -	3097
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-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	122	-0-	122	122	122	5	1	117	3	N	-0-	-0-		
-----																
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 -	3025
STRAWN COAL CO. WELL #: 18B RRCID -> 018374																
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-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 - 3040		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
04		180 N	141	-0-	-39	-0-	3 1	138 2	N	-0-				6
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	1 1	138 2	N	-0-				6
06		150 N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 2	N	-0-				6
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	5 1	113 2	N	2	8 1			-0-
							2 9							
08		124 N	114	-0-	-10	-0-	4 1	110 2	N	-0-				-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	9 1	93 2	N	-0-				-0-
-----														
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707										
BALL		WELL #:		1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2960 - 2978		
04		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	35 1	1664 2	N	-0-				-0-
05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	17 1	1682 2	N	-0-				-0-
06		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	85 1	1541 2	N	-0-				-0-
07		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	64 1	1553 2	N	-0-				-0-
08		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	57 1	1571 2	N	-0-				-0-
09		1560 N	1520	-0-	-40	-0-	131 1	1389 2	N	-0-				-0-
-----														
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980 - 2990		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BALL		WELL #:		2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2987 - 3002		
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		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		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
-----														
BALL "ASHWORTH"		WELL #:		2	RRCID ->	165539	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2956 - 2996		
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707															
BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358									
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
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223									
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	8 1	390 2	N		-0-						-0-
05		502 N	502	-0-	-0-	-0-	5 1	497 2	N		-0-						-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	26 1	470 2	N		-0-						-0-
07		591 N	591	-0-	-0-	-0-	21 1	520 2	N		45	45 1					-0-
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	50 9										-0-
*09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	19 1	529 2	N		-0-						-0-
							46 1	493 2	N		-0-						-0-
-----																	
BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092									
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
STRAWN, N. (BEND CONGL.)		86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
BARRON PETROLEUM LLC		053302															
CONWAY, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 018389		COMPL. DATE 08/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1280
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1280
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1280
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1280
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1280
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1280
-----																	
CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1326
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1326
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1326
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1326
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1326
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1326
-----																	
CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135									
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					90
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					90
06	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					90
07	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					90
08	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					90
*09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					90
-----																
TURNER		221932		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	195 X	95	-0-	-100	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*09	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
-----																
WHARTON		221932		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 1		RRCID -> 188098		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2337 - 2374										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	279 N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494						
CLARK, GRAHAME				WELL #: 1	RRCID -> 192928	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH 4445	PERF. 3808	- 3835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	675				-0-
05	DLQ	G-10	1376	-0-	1376	2051	1376 3			-0-
06	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	3168	1117 3			-0-
07	DLQ	G-10	800	-0-	800	3968	800 3			-0-
08	DLQ	G-10	788	-0-	788	4756	788 3			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4756			NO RPT	-0-
-----										
CRAWFORD				WELL #: 1H	RRCID -> 267535	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3428	- 3433	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
PEBA OIL & GAS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 071059	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010	PERF. N/A		
HOLUB, HENRY				648640						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----										
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				WELL #: 1	RRCID -> 143318	COMPL. DATE 05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3666	- 3671	
STOCKSTILL, NOBLE				709694						
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2003						
-----										
TRACER OPERATING, INC.				WELL #: 1A	RRCID -> 034786	COMPL. DATE 10/08/1964	TOTAL DEPTH 3893	PERF. N/A		
SANDERS, WM.				863965						
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT
-----										
SANDERS, WM.				WELL #: 2A	RRCID -> 037201	COMPL. DATE 07/18/1965	TOTAL DEPTH 3965	PERF. N/A		
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965													
RITCHIE NORDAN		WELL #: 1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937		PERF. 2498 - 2520					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-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					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-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					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				112
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				112
-----															
WHARTON, RITCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 158080		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 3893		PERF. 3650 - 3658					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NOWAK-HOLUB		WELL #: 1		RRCID -> 185967		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4162 - 4230					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
NOWAK-HOLUB		WELL #: 2		RRCID -> 186427		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4184 - 4220					
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1281	2	18	9	N	16				35
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-				35
06	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-				35
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1273	2	45	9	N	41				76
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	N	13				89
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-				N	NO RPT				89
-----															
MADDUX-44-		WELL #: 1		RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3894 - 3900					
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-				-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

-----															
STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
MADDUX -44- A		WELL #:		2		RRCID -> 221594			COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3914 - 3921			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
-----															
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-		
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-		-0-		
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-		
07		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-		-0-		
08		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-		-0-		
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
POPP		WELL #:		6		RRCID -> 225115			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3902 - 3912			
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		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		-0-		
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-		
08		248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2		N	-0-		-0-		
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT		-0-		
-----															
STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362													
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5		RRCID -> 092357			COMPL. DATE 02/16/1981			TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3938 - 3959			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----															
TRACER OPERATING, INC.		863965													
RITCHIE "B"		WELL #:		1		RRCID -> 137745			COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2602 - 2660			
04		3000 N	9808	-0-	6808	15007	9378	2	430	9	N	391	359	1	67
05		3100 N	9003	-0-	5903	20910	8696	2	307	9	N	279	311	1	35
06		3000 N	8258	-0-	5258	26168	7987	2	271	9	N	246	170	1	111
07		3100 N	7983	-0-	4883	31051	7781	2	202	9	N	184	169	1	126
08		38766 X	7715	-0-	-31051	-0-	7542	2	173	9	N	157	167	1	116
09		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				116
-----															
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			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-		-0-		
05		DLQ G-10	32	-0-	32	67	32	3		Y	-0-		-0-		
06		89 R	22	-0-	-67	-0-	22	3		Y	-0-		-0-		
07		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	3		Y	-0-		-0-		
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-		-0-		
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-		
-----															
STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707													
BALL		WELL #:		13		RRCID -> 176246			COMPL. DATE 02/15/2000			TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

-----

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 86575 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. 863965  
 POPP WELL #: 4 RRCID -> 225114 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3964 - 3980

M 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
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	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-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

*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART J. N. "B" WELL #: 32 RRCID -> 194338 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3480 - 3486

04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			40
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			40
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			40
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			40
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			40
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-		148 2	1 9	N	1		177
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-		200 2	1 9	N	1		178
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-		139 2	1 9	N	1		179
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-		147 2	1 9	N	1		180
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT		180
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		180

MOGUL RESOURCES, LLC				573657				CNTY: PALO PINTO				
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	207009	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4023 - 4030	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223				CNTY: PALO PINTO				
HEATH 60		WELL #:		1	RRCID ->	262030	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	4342	PERF. 3762 - 3798	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PALO PINTO				
ROBINSON, GUY "68"		WELL #:		1D	RRCID ->	246476	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3750 - 3768	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		125

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH 23		WELL #:		2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3788 - 3818	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 2		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2		N	-0-		-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 2		N	-0-		-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2		N	-0-		-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-		27 2		N	-0-		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)				86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
HART CATTLE COMPANY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3980 - 3984	
04	675 R	675	-0-	-0-	-0-		675 2		N	-0-		3
05	631 R	631	-0-	-0-	-0-		631 2		N	-0-		3
06	625 R	625	-0-	-0-	-0-		625 2		N	-0-		3
07	249 R	249	-0-	-0-	-0-		249 2		N	-0-		3
08	262 R	262	-0-	-0-	-0-		262 2		N	-0-		3
*09	258 R	258	-0-	-0-	-0-		258 2		N	-0-		3

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
ATHENA RESOURCES, INC.				036056										
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			22
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			22
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----														
101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	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	
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
BACON ENERGY LANE				WELL #:	042398 104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		//CONT.//		042398											
LANE		WELL #:		107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
COPELAND RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	155289	COMPL. DATE	10/26/1987	TOTAL DEPTH	3923	PERF.	3462 - 3522			
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520 - 3530			
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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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			
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	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			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	13	-0-	13	58	13	3			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON		WELL #:		15	RRCID ->	166330	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3540 - 3548			
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	13	-0-	13	58	13	3			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932															
ANKENBAUER WELL #: 1 RRCID -> 169206 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3514 - 3538															
M	O	ALLOW 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
-----															
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	92	-0-	92	205	92	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	61	-0-	61	266	61	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	32	-0-	32	298	32	3			Y	-0-			-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	298					Y	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 19 RRCID -> 177559 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3848															
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	45	20	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	13	-0-	13	58	13	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	7	-0-	7	65	7	3			Y	-0-			-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	65					Y	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON "79" WELL #: 7906 RRCID -> 280941 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3625 - 3635															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08		T. A.	11	-0-	11	11	11	3			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	11					N	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 3 RRCID -> 283083 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3608 - 3613															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08		T. A.	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
-----															
STEPHEN, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 283085 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4486 PERF. 3169 - 3198															
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 4 RRCID -> 283318 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3623 - 3628															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08		T. A.	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-			-0-
09		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 283339 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3544 - 3752															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08		T. A.	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	15					N	NO RPT			-0-

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932															
STEPHEN, PAUL WELL #: 5U RRCID -> 283800 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3157 - 3174															
M	O	ALLOW 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
-----															
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08		T. A.	2	-0-	-0-	2	2	3			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08		T. A.	2	-0-	-0-	2	2	3			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
-----															
HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 286270 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4006 - 4152															
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196															
CARTER - 40 WELL #: 2 RRCID -> 163119 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4110 - 4131															
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-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CARTER "2"-40 WELL #: 1 RRCID -> 163889 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4216 - 42266															
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															

-----  
 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 RIEBE, JIM H. WELL #: 1 RRCID -> 265299 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3990 - 4006

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
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
07	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		-0-
08	155 #	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-		-0-
09	150 #	30	-0-	-120	-0-	30 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

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

-----  
 AGUIRRE WELL #: 8 RRCID -> 156723 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4028 - 4032

04	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-		7
05	5143 R	5143	-0-	-0-	-0-	5143 2		N	-0-		7
06	5247 R	5247	-0-	-0-	-0-	5247 2		N	-0-		7
07	4988 R	4988	-0-	-0-	-0-	4988 2		N	-0-		7
08	3775 R	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		N	-0-		7
*09	5157 R	5157	-0-	-0-	-0-	5157 2		N	-0-		7

-----  
 AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

-----  
 AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
07	14B2 EXT	65	-0-	65	-0-	65 2		N	-0-		7
08	140 R	75	-0-	-65	-0-	75 2		N	-0-		7
*09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		7

-----  
 AGUIRRE WELL #: 12 RRCID -> 265316 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4016 - 4040

04	90 #	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		46
05	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		46
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		46
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-		46
08	93 #	32	-0-	-61	-0-	32 2		N	-0-		46
09	90 #	32	-0-	-58	-0-	32 2		N	-0-		46

-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988															
STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614															
M	O	ALLOW 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
-----															
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			-0-
*08		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
*09		202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
-----															
IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850															
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		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
08		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
*09		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
-----															
MNA ENTERPRISES LTD. CO. 571988															
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 169821 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 3848 PERF. 3669 - 3784															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MOSAIC OIL LLC 589978															
AGUIRRE WELL #: 4 RRCID -> 152888 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3958 - 3964															
04		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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		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															
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-





-----														
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555														
STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04		360 #	326	-0-	-34	-0-	5 1	321 3		N	-0-			-0-
05		372 #	353	-0-	-19	-0-	10 1	343 3		N	-0-			-0-
06		360 #	354	-0-	-6	-0-	9 1	345 3		N	-0-			-0-
07		372 #	332	-0-	-40	-0-	10 1	322 3		N	-0-			-0-
08		372 #	362	-0-	-10	-0-	10 1	352 3		N	-0-			-0-
09		360 #	352	-0-	-8	-0-	13 1	339 3		N	-0-			-0-
-----														
FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860														
04	14B2	EXT	123	-0-	123	-0-	2 1	121 3		N	-0-			-0-
05		681 R	558	-0-	-123	-0-	16 1	542 3		N	-0-			-0-
06		473 R	473	-0-	-0-	-0-	12 1	461 3		N	-0-			-0-
07		295 R	295	-0-	-0-	-0-	9 1	286 3		N	-0-			-0-
08		558 #	346	-0-	-212	-0-	9 1	337 3		N	-0-			-0-
09		540 #	325	-0-	-215	-0-	12 1	313 3		N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471														
04	14B2	EXT	900	-0-	900	1751	83 1	817 3		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	40	-0-	40	1791	27 1	13 3		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	1841	27 1	23 3		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	1072	-0-	1072	2913	96 1	976 3		N	-0-			-0-
08		3895 R	982	-0-	-2913	-0-	93 1	889 3		N	-0-			-0-
*09		760 R	760	-0-	-0-	-0-	82 1	678 3		N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335														
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368														
04		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		137 R	137	-0-	-0-	-0-	39 1	98 3		N	-0-			-0-
*09		282 R	282	-0-	-0-	-0-	50 1	232 3		N	-0-			-0-

-----																
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
T & S OIL & GAS, LLC				833788												
BARRON				WELL #: 9	RRCID -> 217014	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 3794	PERF. 3330	- 3338							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
-----																
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-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TARPON OIL & GAS CO.				836178												
ROBINSON RANCH "69"				WELL #: 1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894	- 3906							
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		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							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	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							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
TRACER OPERATING, INC.				863965												
SANDERS 5-44				WELL #: 1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301	- 4365							
04		810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				-0-
05		888 R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-				-0-
06		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-
07		847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
08		825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-				-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
WALTER				WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	- 4060							
04		1470 #	93	-0-	-1377	-0-	93	2			N	-0-				68
05		1519 #	41	-0-	-1478	-0-	41	2			N	-0-				68
06		1470 #	40	-0-	-1430	-0-	40	2			N	-0-				68
07		1364 #	726	-0-	-638	-0-	726	2			N	-0-				68
08		1467 R	1467	-0-	-0-	-0-	1450	2	17	9	N	15				83
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				83

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO							
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965											
DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
-----															
BRANT		WELL #:		1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 - 4030			
04	660 #	518	-0-	-142	-0-	518	2				N	-0-			28
05	682 #	71	-0-	-611	-0-	71	2				N	-0-			28
06	660 #	44	-0-	-616	-0-	44	2				N	-0-			28
07	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	2				N	-0-			28
08	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2				N	-0-			28
09	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-						N	NO RPT			28
-----															
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114			
04	390 #	77	-0-	-313	-0-	77	2				N	-0-			27
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-			27
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-			27
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-			27
08	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2				N	-0-			27
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			27
-----															
DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100			
04	390 #	77	-0-	-313	-0-	77	2				N	-0-			27
05	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2				N	-0-			27
06	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2				N	-0-			27
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2				N	-0-			27
08	279 #	199	-0-	-80	-0-	199	2				N	-0-			27
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			27
-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)		86577 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	157923	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3719 - 3749			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
STUART, JULIA		WELL #:		10	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3758 - 3768			
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	669	3		N	-0-			-0-
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	19	1	645	3		N	-0-			-0-
06	660 N	620	-0-	-40	-0-	16	1	604	3		N	-0-			-0-
07	713 N	585	-0-	-128	-0-	18	1	567	3		N	-0-			-0-
08	658 N	658	-0-	-0-	-0-	18	1	640	3		N	-0-			-0-
*09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	3		N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	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
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
09	300 N	128	-0-	-172	-0-	128 2	N	-0-		-0-
-----										
STRAY CAT (CONGL.)		86595 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442								
NEWELL G-5		WELL #:	1D	RRCID ->	156134	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	5107	PERF. 4857 - 4870
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2019 - P/A 09/06/19										
-----										
NEWELL E-87		WELL #:	1D	RRCID ->	157217	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 4698 - 4931
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2019										
-----										
STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
GRAGG, W. A., -A-		WELL #:	1	RRCID ->	018399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4205	PERF. 4096 - 4134
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280									
GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145 - 4149		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
-----													
GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096		
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14		
09	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		
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-	14		
05	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2		N	-0-	14		
06	1440 N	569	-0-	-871	-0-	569	2		N	-0-	14		
07	1705 N	374	-0-	-1331	-0-	374	2		N	-0-	14		
*08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-	14		
*09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-	14		
-----													
W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158		
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	105		
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	105		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	105		
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-	105		
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	105		
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	105		
-----													
GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072		
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36		
09	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
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-		
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-		
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-		
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-		
*09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-		

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	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		
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	Y	-0-			-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	Y	-0-			-0-
06	870 N	732	-0-	-138	-0-	732	3	Y	-0-			-0-
07	992 N	753	-0-	-239	-0-	753	3	Y	-0-			-0-
08	837 N	737	-0-	-100	-0-	737	3	Y	-0-			-0-
09	720 N	693	-0-	-27	-0-	693	3	Y	-0-			-0-
-----												
DOOLEY, C.		WELL #: 4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4129 - 4133		
04	300 N	267	-0-	-33	-0-	228	3	Y	35			111
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	180	3	Y	32			143
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	189	3	Y	16			159
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	34			193
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	259	3	Y	14	166	1	41
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	24			65
-----												
DOOLEY, C.		WELL #: 3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 4195 - 4204		
04	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3	Y	-0-			-0-
05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3	Y	-0-			-0-
06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3	Y	-0-			-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3	Y	-0-			-0-
08	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3	Y	-0-			-0-
*09	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	Y	-0-			-0-
-----												
DOOLEY		WELL #: 7		RRCID -> 141955		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 4243		PERF. 4190 - 4196		
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			43
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-			43
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-			43
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			43
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			43
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	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		
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-
06	210 N	43	-0-	-167	-0-	43	3	N	-0-			-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3	N	-0-			-0-
*09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
STRONG, SW. (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. JOHNSON, M.R. #2												
		86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
		786408		WELL #: 2		RRCID -> 080213		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-		-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		-0-
M.R. JOHNSON #7												
		86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
		786408		WELL #: 7		RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
STUART (CONGLOMERATE) GTG OPERATING, LLC J.N. STUART "A"												
		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		337080		WELL #: 4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11
STUART (ELLENBURGER) GTG OPERATING, LLC STUART, J.N. A												
		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		337080		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43
STUART (MARBLE FALLS 3500) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N.												
		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
		088563		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560		
04	2693 R	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-		27
05	2755 R	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-		27
06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		N	-0-		27
07	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-		27
08	2483 R	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-		27
*09	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-		27
GTG OPERATING, LLC STUART, J. N.												
		337080		RRCID -> 196892		COMPL. DATE		CNTY: PALO PINTO				
				WELL #: 167		N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
CRAWFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650												
M	ALLOW 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
04	30 #		9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-	-0-
05	31 #		6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-	-0-
06	30 #		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*09	22 R		22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-	-0-
-----												
CRAWFORD												
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640												
04	30 #		9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-	-0-
05	31 #		6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-	-0-
06	30 #		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08	31 #		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
*09	22 R		22	-0-	-0-	-0-	22 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												
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
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	9
-----												
STUART, J. N.												
WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669												
04	240 #		-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-	5
05	279 #		-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-	5
06	270 #		-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-	5
07	124 #		-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	5
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	5
-----												
STUART, J N A												
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658												
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	22
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	22
-----												
J-TEC OPERATING, LLC												
IONI CREEK 60												
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742												
04	30 #		4	-0-	-26	-0-	4 3			N	-0-	-0-
05	62 R		62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-	-0-
06	36 R		36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	-0-
07	36 R		36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-	-0-
08	62 #		32	-0-	-30	-0-	32 3			N	-0-	-0-
09	60 #		26	-0-	-34	-0-	26 3			N	-0-	-0-



STUART HEIRS (STRAWN SAND)			86798 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932									
STEPHEN, PAUL			WELL #:	4WD	RRCID ->	141614	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1932 - 2690	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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	
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-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
-----												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403									
STUART HEIRS			WELL #:	3	RRCID ->	121084	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	1200	PERF. 1076 - 1082	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	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	
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-	
05	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-	
06	160	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-	
07	167	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		-0-	
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MILLS, J. T.			WELL #:	2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030 - 3060				
STRAIN		WELL #:		1	RRCID -> 092342	COMPL. DATE	08/20/1980							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD		
HARLESS, BILLIE MARRS				357167				TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2548 - 2601
MARRS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID -> 079847	COMPL. DATE	07/26/1978			
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171				TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A			
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #:		2	RRCID -> 064410	COMPL. DATE	11/28/1975						
04	1170 N	987	-0-	-183	-0-	985	2	2	9	N	2		88
05	589 N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-		88
06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	939	2	24	9	N	22		110
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1646	2	14	9	N	13		123
08	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-		123
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	2	9	N	2		125

T.E.C. (CADD)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD				824340				TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2650 - 2658			
COX, JAMES A.		WELL #:		1	RRCID -> 099424	COMPL. DATE	04/20/1982						
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-		84
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-		84
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		84
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-		84
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-		84
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		84

COX, JAMES A.		WELL #:		2	RRCID -> 102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636 - 2647			
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-		-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-		-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-		-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-		-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-

WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID -> 104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2624 - 2638			
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-		-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-		-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-		-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-		-0-
*09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-		-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
BACON ENERGY		042398														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 091448		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
PADGETT RANCH		WELL #: 4														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
PROCO OPERATING CO., INC.		679595		RRCID -> 101488		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119								
PADGETT RANCH		WELL #: 9														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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								
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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								
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017																

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
-----																
TALPA (PALO PINTO A)		88235 480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
DELRAY OIL, INC.		213275		WELL #: 1		RRCID -> 058286		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 3582		PERF. N/A				
GILMOUR J.P.																
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
THOMPSON, EULA HALE		812830		WELL #: 1		RRCID -> 070904		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 3910		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STANDARD OIL TOOLS, INC.		812830		WELL #: 1		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3056 - 3068				
STOKES, HORACE																
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
-----																
TAUREN (CADDO, UPPER)		88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
ROCK OPERATING		722855		WELL #: 2		RRCID -> 173697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3052 - 3092				
LILLEY																
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TAYLOR (CADDO)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
BALL PRODUCING CO.		048164		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2841 - 2852				
OSBORNE "B"																
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-					69
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-					69
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-					69
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 2			N	-0-					69
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-					69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					69
-----																
TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937		PERF. 4780 - 4937				
LAMBSHEAD RANCH 1088																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)												
PETEX												
WILSON "G"												
88570 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 2 RRCID -> 118131 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3704 - 3711												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
04		996 N	996	-0-	-0-	-0-	951 2	45 9	N	41		130
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1554 2	54 9	N	49		179
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1009 2	23 9	N	21		200
07		992 N	582	-0-	-410	-0-	531 2	51 9	N	46		246
08		992 N	685	-0-	-307	-0-	662 2	23 9	N	21	170 1	97
09		960 N	123	-0-	-837	-0-	115 2	8 9	N	7		104

TAYLOR-WILSON (DUFFER)												
PETEX												
SWENSON "55"												
88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 209992 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		55
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		55
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		55
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		55
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-		55
*09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		55

SWENSON "55"												
WELL #: 2 RRCID -> 218221 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-

RIDGE OIL COMPANY												
HART, H. W.												
711100												
WELL #: 2 A RRCID -> 111133 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3970 - 4045												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC												
WILSON "I"												
822615												
WELL #: 1 RRCID -> 120149 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
*08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
*09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-

WILSON (SUN)												
WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
07		62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-		-0-
*08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
*09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
WILSON (SUN)		WELL #:		3	RRCID ->	144611	COMPL. DATE	02/27/1993	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3978 - 3996	
M	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
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			-0-
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
07		248 N	115	-0-	-133	-0-	115 2		N	-0-			-0-
*08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
-----													
WILSON, H. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	194315	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4030 - 4050	
04		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 2		N	-0-			-0-
05		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			-0-
*08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
*09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-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	
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			15
05		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-			15
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			15
07		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			15
*08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			15
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			15
-----													
STERLING OIL AND GAS		818896											
V. WALLENBERG 490		WELL #:		2	RRCID ->	114865	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	4165	PERF.	3913 - 3920	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
V. WALLENBERG 490		WELL #:		3	RRCID ->	115869	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4068 - 4083	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615											
SCOTT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	245460	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4006 - 4016	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
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			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
SMITH		WELL #:		1 A		RRCID -> 087879		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3646 - 3650			
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	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
07	62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2			N	-0-		-0-	
08	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2			N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	3 N	NO RPT	-0-	-3	B	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: COLEMAN			
PENCE		WELL #:		1		RRCID -> 072415		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 4027		PERF. N/A			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		25	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		25	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		25	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		25	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		25	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		25	
		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			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-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-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-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			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		64	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		64	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		64	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		64	

-----

TEXAS-57 (STRAWN 2400) 89131 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515  
 STEPHENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 144239 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 2459 - 2466

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
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-

-----

TEXAS-57 (STRAWN 3100) 89131 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 STEPHENS ENERGY CORP. 817515  
 STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 144241 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3165 - 3172

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 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-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

THRIFTY (MARBLE FALLS) 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 D & L OPERATING CO. 196477  
 NEWTON A.J. WELL #: 1 RRCID -> 064344 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 2281 PERF. N/A

04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

NEWTON OPERATING & CONSLTNG, LLC 608427  
 BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



-----												
THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3	N	-0-	-0-
05		124 N	115	-0-	-9	-0-		115	3	N	-0-	-0-
06		120 N	81	-0-	-39	-0-		81	3	N	-0-	-0-
07		93 N	40	-0-	-53	-0-		40	3	N	-0-	-0-
08		124 N	42	-0-	-82	-0-		42	3	N	-0-	-0-
09		90 N	29	-0-	-61	-0-		29	3	N	-0-	-0-
-----												
CASON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320												
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
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
09		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												
04		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	3	N	-0-	-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3	N	-0-	-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3	N	-0-	-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	3	N	-0-	-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3	N	-0-	-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-		24	3	N	-0-	-0-
-----												
PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A												
04		150 N	36	-0-	-114	-0-		36	3	N	-0-	49
05		62 N	38	-0-	-24	-0-		38	3	N	-0-	49
06		30 N	18	-0-	-12	-0-		18	3	N	-0-	49
07		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3	N	-0-	49
08		31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3	N	-0-	49
09		30 N	15	-0-	-15	-0-		15	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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
		WELL #:	2	RRCID ->	227674	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2366 - 2442
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES			448229	WELL #:	1	RRCID ->	131264	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	2700 PERF. 2440 - 2472
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN			448239	WELL #:		RRCID ->	126087	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	2512 PERF. 2342 - 2394
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31
-----											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.			828317	WELL #:	1	RRCID ->	120293	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 2296 - 2362
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			8
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
-----											
BOWEN, A. J.				WELL #:	3	RRCID ->	120882	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 2342 - 2522
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
BOWEN, A. J.				WELL #:	B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798 PERF. 2446 - 2632
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. HARRIS		89812 001 026646		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		2		RRCID -> 273277		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 1282		PERF. 1222 - 1231						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RICHARDS, TOT OIL CO. RICHARDS, SALLIE		707430		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		17A		RRCID -> 129665		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2153		PERF. 1219 - 1220						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
V & H OIL, L.P. RECORD B		880393		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		2 B		RRCID -> 082077		COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946		PERF. 918 - 920						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VENETO EXPLORATION, LLC TCSL		884504		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		1S		RRCID -> 165995		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 1037		PERF. 935 - 940						
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-					-0-
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
5L PROPERTIES, INC. PARROTT, J. E.		953778		ASSOCIATED		49B		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		1		RRCID -> 237205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3878 - 3890						
04	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
06	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*09	632 R	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) ANTLE OPERATING, INC. HARRIS		89812 025 026646		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON								
WELL #:		1		RRCID -> 270472		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 4633		PERF. 1267 - 1271						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON						
BELLAH & MATHIEWS		063663		WELL #: 2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
COOPER OIL & GAS, LLC		175118		WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790		PERF. 722 - 729		
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN-MERRICK 216		197200		WELL #: 1		RRCID -> 241357		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4703 - 4712		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
DAHAB ENERGY INC.		197200		WELL #: 3		RRCID -> 115201		COMPL. DATE 08/08/1984		TOTAL DEPTH 2652		PERF. 778 - 783		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CONDON A		288423		WELL #: 5		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855		PERF. 791 - 800		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FTC CONSULTING, LLC		288423		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: THROCKMORTON						
FTC CONSULTING, LLC //CONT.// 288423																
HENDRICK "A" WELL #: 2 RRCID -> 118816 COMPL. DATE 10/01/1985										TOTAL DEPTH	1708	PERF. 1307 - 1311				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				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				
04	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BURK-CONDON WELL #: 1 RRCID -> 150912 COMPL. DATE 07/23/1994										TOTAL DEPTH	3554	PERF. 1524 - 1530				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	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				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MARTIN, JOHN I. 530600																
BARKER, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 090297 COMPL. DATE 07/03/1997										TOTAL DEPTH	4734	PERF. 994 - 1194				
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430										
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175				
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SUBSEA OPERATING CO. LAMBSHEAD		828293		WELL #: 43		RRCID -> 270836		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990		
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEJAS DRILLING INC. COLE, K.B.		841264		WELL #: 1		RRCID -> 119244		COMPL. DATE 10/15/1985		TOTAL DEPTH 920 PERF. 874 - 877		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. WHITAKER, DOYLE		857738		WELL #: 1		RRCID -> 217096		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4712 PERF. 4308 - 4312		
04	840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2	N	-0-			-0-
05	806 N	682	-0-	-124	-0-	682	2	N	-0-			-0-
06	720 N	617	-0-	-103	-0-	617	2	N	-0-			-0-
07	713 N	581	-0-	-132	-0-	581	2	N	-0-			-0-
08	682 N	539	-0-	-143	-0-	539	2	N	-0-			-0-
09	630 N	493	-0-	-137	-0-	493	2	N	-0-			-0-
THURBER LAKE (CONGL.) QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC LATHAM, SUSAN		89820 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
		684645		WELL #: 4		RRCID -> 118561		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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.		1462225												
HARTMAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 112542		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5210 - 5220				
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
04		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			26
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			26
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			26
07		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-	11	7	15
08		434 N	374	-0-	-60	-0-	374	2		N	-0-			15
09		420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2		N	-0-			15
-----														
OXXN HAMILTON		630579								CNTY: PARKER				
		WELL #: 1		RRCID -> 099962		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5254 - 5258				
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			119
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			119
06		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			119
*07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			119
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			119
-----														
TIMMONS (CADD)		90065 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689												
TIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 090010		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2690 - 2778				
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			14
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			14
06		1140 N	436	-0-	-704	-0-	436	3		N	-0-			14
07		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			14
08		1116 N	597	-0-	-519	-0-	597	3		N	-0-			14
*09		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			14
-----														
TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355												
HENSLEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		PERF. N/A				
04		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
07		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
08		341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HENSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095 - 3102				
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
07		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
*08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273		PERF. 3234 - 3246				
04		240 N	30	-0-	-210	-0-	30	3		N	-0-			-0-
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
08		372 N	227	-0-	-145	-0-	227	3		N	-0-			-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

TIN CUP (CADD)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355							
HENSLER, A.E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF. 3120 - 3134
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
HENSLER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3140 - 3150
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-	-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-	-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162									
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	085521	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1270 - 1329
04	15 #	2	-0-	-13	-0-	2	3		N	-0-	-0-
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-
06	15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-	-0-
07	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT	-0-
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
09	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
MORTON		WELL #:		6	RRCID ->	127696	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	1539	PERF. 1405 - 1417
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-	58
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	58
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	58
07	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT	58
*08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	58
09	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	58
-----											
TINTOP (ATOKA)		90119 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655									
HOTT		WELL #:		1	RRCID ->	095402	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	5745	PERF. 3876 - 4438
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-	-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-	-0-
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----											
TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620									
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	194218	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	1400	PERF. 1264 - 1297
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-



OIL AND GAS DIVISION

TIPTON (CADDO, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
SLOAN RANCH		WELL #: 6191		RRCID -> 277565		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138		
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
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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2021										

SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150		
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	140 3	35 9	N	32	118
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	143 3	44 9	N	40	158
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	143 3	35 9	N	32	190
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	137 3	30 9	N	27	43
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	135 3	39 9	N	35	78
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	126 3	28 9	N	25	103

PETEX		659782		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588		
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1								
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	567 2	189 9	N	172	397
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	504 2	257 9	N	234	134
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	531 2	381 9	N	346	480
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	597 2	191 9	N	174	337
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	570 2	289 9	N	263	265
*09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	502 2	45 9	N	41	144

CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620		
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	772 2	23 9	N	21	46
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	796 2	47 9	N	43	89
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	757 2	35 9	N	32	121
07	800 N	800	-0-	-0-	-0-	757 2	43 9	N	39	160
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	727 2	33 9	N	30	190
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	633 2	172 9	N	156	201

4W OPERATING, LLC		953506		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565		
TIPTON, R. W.		WELL #: 1								
04	780 N	627	-0-	-153	-0-	627 3		N	-0-	-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-	-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	-0-
07	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		N	-0-	-0-
08	837 N	829	-0-	-8	-0-	829 3		N	-0-	-0-
*09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 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		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021										

TOGA (CISCO)			90355 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS					
ARCH OIL & GAS, LLC			029272											
GOTCHER			WELL #: 3		RRCID -> 227503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1068		PERF. 843 - 851	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	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-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT			-0-		
09	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	
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-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	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	
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-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	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-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738			N	NO RPT			-0-		
09	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	
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-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523						CNTY: PARKER					
EDWARDS, C.A. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977				TOTAL DEPTH 4351		PERF. N/A	
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523										
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 -	5209		
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		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5362 -	5382		
04	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-		-0-		
05	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	643	-0-	643	643	643	3		N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	294	-0-	294	937	294	3		N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	260	-0-	260	1197	260	3		N	-0-		-0-		
09	T. A.	253	-0-	253	1450	253	3		N	-0-		-0-		
-----														
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 -	5724		
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-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
-----														
ITX CORPORATION		427179		WELL #:		2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5276 -	5285
L. B. WILSON UNIT														
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		131		
05	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	3		N	-0-		131		
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-		131		
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-		131		
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	432	3		N	-0-		131		
09	600 N	289	-0-	-311	-0-	289	3		N	-0-		131		
-----														
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 -	5050
CHENAULT, J. H.														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32		
-----														
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 -	5336		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78		
08	14B DENY	5	-0-	5	5	5	1		N	-0-		78		
09	14B DENY	3	-0-	3	8	3	1		N	-0-		78		

-----  
 TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 427185  
 STANLEY UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 073906 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5270 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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 DURHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080928 COMPL. DATE 03/16/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5024 - 5066  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B DENY	12	-0-	12	12	12	3	1		N	-0-					11
09	14B DENY	3	-0-	3	15	3	3	1		N	-0-					11

-----  
 BLAIR-WOODY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082051 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3058 - 5187  
 -----

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B DENY	2	-0-	2	2	2	2	1		N	-0-					118

-----  
 CARR, J. R. WELL #: 2 T RRCID -> 082147 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5035 - 5344  
 -----

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

-----  
 STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172431 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4982 - 5000  
 -----

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

-----  
 OXXN 630579  
 BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A  
 -----

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN		//CONT.//	90813 090 643730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
WELL #:		RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012												
-----												
FRAZIER, J. R.		WELL #:	1	RRCID ->	073014	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	5720 PERF. N/A			
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			23
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			23
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			23
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			23
-----												
RKW OPERATING LLC CHIARELLO		WELL #:	714311 1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658 PERF. 2650 - 3608			
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
05	31	N	71	-0-	40	-0-	71 2	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		WELL #:	837361 2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500 PERF. N/A			
04	3000	N	3329	-0-	329	329	3329 3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3230	-0-	130	459	3230 3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3093	-0-	93	552	3093 3	N	-0-			-0-
07	4058	X	3506	-0-	-552	-0-	3506 3	N	-0-			-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 3	N	-0-			-0-
*09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 3	N	-0-			-0-
-----												
SMITH		WELL #:	3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537 PERF. N/A			
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	50 1 116 3	N	-0-			69
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	50 1 104 3	N	-0-			69
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	50 1 87 3	N	-0-			69
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	50 1 147 3	N	-0-			69
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	50 1 151 3	N	-0-			69
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	50 1 154 3	N	-0-			69
-----												
ISBELL "21"		WELL #:	21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615 PERF. 5106 - 5110			
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1642 3 2 9	N	2			22
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244 3 3 9	N	3			25
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1926 3 6 9	N	5			30
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1843 3 4 9	N	4			34
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1866 3 6 9	N	5			39
*09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1821 3 3 9	N	3			42

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
-----											
TOTO(BEND CONGL. 5350)		90813 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ENERGYPRO, INC.		252085									
WOODRUFF, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 112053		COMPL. DATE 06/30/1984		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 5298 - 5302	
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	30	
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	844	2	N	-0-	30	
06	870 N	762	-0-	-108	-0-	762	2	N	-0-	30	
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-	30	
*08	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-	30	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	30	
-----											
RKW OPERATING LLC		714311									
WILHITE		WELL #: 1 T		RRCID -> 090175		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5344 - 5350	
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
05	7 N	9	-0-	2	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
AMEN OIL LLC		016944									
HAMBLIN		WELL #: 2H		RRCID -> 283179		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 4210 - 4238	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40	
-----											
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523									
CHILCUTT R.S.		WELL #: 1		RRCID -> 069722		COMPL. DATE 01/17/1977		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3804 - 3814	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516		PERF. 3912 - 3924	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	
-----											
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225									
LESIKAR		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 3914 - 3927	
04	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	99	
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2	N	-0-	99	
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-	99	
07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2	N	-0-	99	
08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2	N	-0-	99	
*09	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-	99	

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
CHAPPARAL OPERATING CO.		//CONT.//		146225									
DALWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3886 -	3906
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
04	210 N	127	-0-	-83	-0-		127	2	N	-0-			27
05	217 N	107	-0-	-110	-0-		107	2	N	-0-			27
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2	N	-0-			27
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2	N	-0-	5	7	22
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-		247	2	N	-0-			22
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2	N	-0-			22
-----													
LESIKAR, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	291411	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3714 -	3729
08	4080 X	916	-0-	-3164	-0-		916	2	N	-0-			-0-
09	5100 X	2264	-0-	-2836	-0-		2218	2	N	42			42
-----													
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	070780	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A	
LITTLE E. A.													
04	420 N	407	-0-	-13	-0-		407	2	N	-0-			11
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1246	2	N	-0-			11
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-		1398	2	N	-0-			11
07	434 N	428	-0-	-6	-0-		428	2	N	-0-			11
08	496 N	444	-0-	-52	-0-		444	2	N	-0-			11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
-----													
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4266 -	4272
CRAVENS													
*04	150 N	31	-0-	-119	-0-		31	3	N	-0-			-0-
*05	124 N	16	-0-	-108	-0-		16	3	N	-0-			-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3	N	-0-			-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	3	N	-0-			-0-
*09	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3	N	-0-			-0-
-----													
STANLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	181490	COMPL. DATE	12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	3858 -	3770
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A	
COLLINS, W. L.													
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2	N	-0-			8
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-		166	2	N	-0-			8
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2	N	-0-			8
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156	2	N	-0-			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			8
-----													
ISBELL		WELL #:		1	RRCID ->	073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	N/A	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-			-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTO (CADD O CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579								
WEATHERFORD		WELL #:		1	RRCID ->	075933	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	3950 - 3970
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			12
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			12
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			12
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-			12
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			12
-----												
PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		643730	RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	4329 - 0
MITCHELL, DONOVAN "A"												
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009												
-----												
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073015	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	4474	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			3
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			3
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	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	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

-----  
 MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

-----  
 SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			37
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			37
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			37
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			37
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			37
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

-----  
 BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			5
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			5
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			5
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

-----  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 NOLAND, TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

04		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05		8 N	10	-0-	2	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 TOTO (CADDO 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	30 N		3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05	31 N		4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	5 N		3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07	3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
*08	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	3 N	NO RPT		-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 ATCHLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076073 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A  
 -----

04	123 N		123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-
05	93 N		134	-0-	41	-0-	134	2	N	-0-			-0-
06	141 N		141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
07	131 N		131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			-0-
*08	85 N		85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 LAWSON, ANNIE WELL #: 1A RRCID -> 095142 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4500 - 4685  
 -----

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 LAPRES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118269 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3523 - 3543  
 -----

04	6 N		6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
05	4 N		5	-0-	1	-0-	5	2	N	-0-			-0-
06	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*08	4 N		4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT		-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 BRAWLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123318 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 3808 - 3814  
 -----

04	94 N		94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
05	93 N		131	-0-	38	-0-	131	2	N	-0-			-0-
06	125 N		125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
07	129 N		129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
*08	140 N		140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT		-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 SMILEY, JERRY 789686  
 S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538  
 -----

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-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
TAYLOR, BEN J. INC.				837361						
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055 PERF. N/A
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
05	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 3	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-		-0-
07	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	103 3	N	-0-		-0-
-----										
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						
DONALD, CHRISTINE		WELL #:		1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3914 - 3942
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
TOTO (CADD LIME)				90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523						
SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	081810	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	6115 PERF. 3198 - 3238
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
SHAW		WELL #:		2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 3286 - 3372
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185						
STANLEY UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112 PERF. 2854 - 3458
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TOTO (LIME M-1)				90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185						
STANLEY UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	073860	COMPL. DATE	07/28/1977	TOTAL DEPTH	5270 PERF. N/A
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-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-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			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
STANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078035	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	2910 - 2945
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
-----												
CAMPBELL UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	080939	COMPL. DATE	07/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	3205 - 3245
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2847 - 2864
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TAYLOR, BEN J. INC. SMITH		837361		WELL #:	5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470 - 0
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
-----												
ISBELL "21"		WELL #:		21 C	RRCID ->	079802	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF.	2808 - 2846
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
TOTO (STRAWN)		90813 810		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523							
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:	1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2413 - 2603
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	85
-----									
DUVALL, LOUIS		236530							
DUVALL BROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813 PERF. 2216 - 2224
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185							
GRANSTAFF UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	084669	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 3480 - 3499
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	175
-----									
RKW OPERATING LLC		714311							
PHILLIPS, T. J., -A-		WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114 PERF. 2354 - 2368
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-	-0-
05	186 N	286	-0-	100	-0-	286 2	N	-0-	-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-	-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
SMITH, K.		WELL #:	1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896 PERF. 2552 - 2560
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-	-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
ASHBROOK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345 PERF. 3498 - 3635
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-	-0-
09	10 N	NO RPT	-0-	-10	-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
-----															
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	
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
05	10 N	30	-0-	-20	-0-	30	2			N	-0-				-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507											
FRANKLIN		WELL #:		1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1796	-	1806	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
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	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
*07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)				91094 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782											
KENTUCKY HOME		WELL #:		1	RRCID ->	125945	COMPL. DATE	11/17/1987	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3777	-	3806	
04	1320	814	-0-	-506	-0-	814	2			N	-0-				-0-
05	1720	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-				-0-
07	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-				-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
*09	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
STASH		WELL #: 1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRIANGLE -H- (LOWER GRAY)		91156 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703										
RANCH EIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 143093		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 3384		PERF. 3318 - 3322		
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
HANE POWER, L.L.C.		354209										
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892		
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
CUPPS, R. W.		194816										
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 109173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 864		PERF. 797 - 800		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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	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
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HERRING, D OIL & GAS CO.				380148						
BISHOP-HILL		WELL #:		3	RRCID -> 099929	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 1193	PERF. 770	-	780
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID -> 175786	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN			
CADDO OPERATING INC.				122567						
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID -> 107549	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	-	948
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
HANE POWER, L.L.C.				354209						
EVANS, DOYLE		WELL #:		1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH 1407	PERF. 1009	-	1133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) //CONT.// 91202 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 HANE POWER, L.L.C. //CONT.// 354209  
 EVANS, DOYLE WELL #: 1A RRCID -> 138744 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1316 - 1319

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

EVANS, DOYLE WELL #: 2A RRCID -> 142583 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 990 - 1014

04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685  
 RICE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 102599 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 960

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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 109278 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 960 PERF. 944 - 950

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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE -H- (GRAY) 91330 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 FREEMAN-E- WELL #: 2 RRCID -> 103514 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 3685 - 3712

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE -H- (HOPE) 91330 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703  
 FREEMAN, R. M. -E- WELL #: 3 RRCID -> 097987 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1912 - 1916

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
BOND, T.		WELL #: 1		RRCID -> 112553		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
JOHNSON FARM		433684		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3210 - 3220					
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196					
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198					
04	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
05	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
08	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
TULLOS (CADDO)		91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
LOWE, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 018493		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-				-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-				-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-				-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-				-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-				-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//	213703							
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:	2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH	3068	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
TULLOS, W. H.		WELL #:	16	RRCID -> 073017	COMPL. DATE 06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF. N/A		
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-	-0-	-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-	-0-	-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
TULLOS, W. H.		WELL #:	18	RRCID -> 074250	COMPL. DATE 10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	PERF. N/A		
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-	-0-	-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-	-0-	-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-	-0-	-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	-0-	-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4132 - 4183		
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-	-0-	12
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-	12
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235 3	N	-0-	-0-	12
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-	12
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-	-0-	12
*09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	12
-----										
LOWE, DANIEL		WELL #:	2	RRCID -> 095981	COMPL. DATE 08/05/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
LOWE, DANIEL		WELL #:	3	RRCID -> 111231	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3224 - 3298	
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-	-0-	-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3	Y	-0-	-0-	-0-
-----										
CALDWELL-ROGERS		WELL #:	2	RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3349 - 3966		
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	N	-0-	-0-	-0-
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 3	N	-0-	-0-	-0-
07	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 3	N	-0-	-0-	-0-
08	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3	N	-0-	-0-	-0-
*09	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	N	-0-	-0-	-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.//		91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
ROGERS, T. L.		WELL #:		1	RRCID ->	199325	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3695 -	4760
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
04		879 N	879	-0-	-0-	868 3	11 9	N		10			35
05		943 N	943	-0-	-0-	930 3	13 9	N		12			47
06		919 N	919	-0-	-0-	905 3	14 9	N		13			60
07		1015 N	1015	-0-	-0-	997 3	18 9	N		16			76
08		995 N	995	-0-	-0-	983 3	12 9	N		11			87
*09		961 N	961	-0-	-0-	953 3	8 9	N		7			94

ITX CORPORATION				427179									
VEALE, A. S., -C-		WELL #:		6	RRCID ->	018500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04		60 N	60	-0-	-0-	60 3		N		-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	62 3		N		-0-			-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	184 3		N		-0-			-0-
07		62 N	51	-0-	-11	51 3		N		-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62			N		-0-			-0-
09		60 N	2	-0-	-58	2 3		N		-0-			-0-

PETEX				659782									
TULLOS, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	018496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3215 -	3230
04	DLQ	G-10	468	-0-	468	1271	466 2	2 9	Y	2	4 1		3
05	DLQ	G-10	503	-0-	503	1774	503 2		Y	-0-			3
06	DLQ	G-10	555	-0-	555	2329	553 2	2 9	Y	2	3 1		2
07		1900 N	485	-0-	-1415	914	484 2	1 9	Y	1			3
08		1287 N	373	-0-	-914		372 2	1 9	Y	1	3 1		1
*09		554 N	554	-0-	-0-		553 2	1 9	Y	1			2

VEALE, A. S.		WELL #:		3	RRCID ->	018497	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
04	DLQ	G-10	192	-0-	192	507	192 2		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	207	-0-	207	714	207 2		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	227	-0-	227	941	227 2		Y	-0-			-0-
07		1127 N	186	-0-	-941		186 2		Y	-0-			-0-
08		201 N	201	-0-	-0-		201 2		Y	-0-			-0-
*09		191 N	191	-0-	-0-		191 2		Y	-0-			-0-

TULLOS W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	069205	COMPL. DATE	10/06/1976	TOTAL DEPTH	3186	PERF.	3129 -	3186
04	DLQ	G-10	441	-0-	441	1214	395 2	46 9	Y	42	58 1		62
05	DLQ	G-10	495	-0-	495	1709	495 2		Y	-0-			62
06	DLQ	G-10	574	-0-	574	2283	545 2	29 9	Y	26	56 1		32
07		1900 N	572	-0-	-1328	955	550 2	22 9	Y	20			52
08		1379 N	424	-0-	-955		413 2	11 9	Y	10	54 1		8
*09		621 N	621	-0-	-0-		611 2	10 9	Y	9			17

TULLOS, W. H.		WELL #:		17	RRCID ->	071683	COMPL. DATE	04/30/1977	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	N/A	
04	DLQ	G-10	191	-0-	191	512	169 2	22 9	Y	20	28 1		29
05	DLQ	G-10	197	-0-	197	709	197 2		Y	-0-			29
06	DLQ	G-10	231	-0-	231	940	217 2	14 9	Y	13	26 1		16
07		1162 N	222	-0-	-940		212 2	10 9	Y	9			25
08		181 N	181	-0-	-0-		177 2	4 9	Y	4	25 1		4
09		240 N	222	-0-	-18		218 2	4 9	Y	4			8

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.// 659782													
TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	472	2	32	9	Y	29	41	1	40	
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-			40	
06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	594	2	21	9	Y	19	39	1	20	
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	570	2	15	9	Y	14			34	
08	496 N	425	-0-	-71	-0-	417	2	8	9	Y	7	38	1	3	
*09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	Y	6			9	
-----															
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A					
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	2	13	9	Y	12	17	1	18	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			18	
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	19	2	9	9	Y	8	16	1	10	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	21	2	7	9	Y	6			16	
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	3	2	3	9	Y	3	16	1	3	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3			6	
-----															
VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 -		3223			
04	DLQ G-10	12	-0-	12	34	12	2			Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	5	-0-	5	39	5	2			Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	5	-0-	5	44	5	2			Y	-0-			-0-	
07	48 N	4	-0-	-44	-0-	4	2			Y	-0-			-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 -		3286			
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	12	2	22	9	Y	20	27	1	32	
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			32	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	33	2	13	9	Y	12	26	1	18	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	Y	10			28	
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	2	4	9	Y	4	26	1	6	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	4			10	
-----															
TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 -		3215			
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	Y	5	7	1	6	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			6	
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105	2	3	9	Y	3	7	1	2	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	Y	2			4	
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1	5	1	-0-	
*09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1			1	
-----															
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			
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-			86	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			86	
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-			86	
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			86	
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			86	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86	

UNION HILL (STRAWN)			92464 700 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX HOUSTON			659782									
WELL #:			1			RRCID -> 137076			COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980			
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
04		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1081 2	8 9	N	7		32
05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196 2	1 9	N	1		33
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1033 2	35 9	N	32		65
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1269 2	30 9	N	27		92
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1296 2	3 9	N	3		95
*09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1254 2	4 9	N	4		99
-----												
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			
04		1440 N	1430	-0-	-10	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
06		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-		-0-
07		1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484 2		N	-0-		-0-
08		1457 N	1441	-0-	-16	-0-	1441 2		N	-0-		-0-
09		1440 N	992	-0-	-448	-0-	992 2		N	-0-		-0-
-----												
VALERA (CROSSCUT)			92951 070 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
NEWMAN & SCOTT			607393									
MCCORD "A"			WELL #:			1 U			RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854			
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MCCORD -D-			WELL #:			1			RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
-----												
MCCORD -F-			WELL #:			1			RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A			
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-		86
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136 2		N	-0-		86
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		86
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-		86
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		86
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115 2		N	-0-		86
-----												
MCCORD -H-			WELL #:			1			RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A			
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665 2		N	-0-		-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-		-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-
09	690	N	636	-0-	-54	-0-	636 2		N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT) NEWMAN & SCOTT EDENS, RALPH M.		//CONT.// 92951 070 //CONT.// 607393		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1		RRCID -> 088158	COMPL. DATE 08/15/1977	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 2860	- 2870		
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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		118
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2020										

VALERA (FRY, UPPER) NEWMAN & SCOTT RAE, GEORGE		92951 500 607393		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1		RRCID -> 018504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2770	- 2975
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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCCORD "A"		WELL #:		1 L		RRCID -> 053620	COMPL. DATE 03/30/1972	TOTAL DEPTH 3400	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	780 N	639	-0-	-141	-0-	639 2	N	-0-		302
05	899 N	635	-0-	-264	-0-	635 2	N	-0-		302
06	780 N	734	-0-	-46	-0-	734 2	N	-0-		302
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		302
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		302
09	720 N	535	-0-	-185	-0-	535 2	N	-0-		302

MCCORD -B-		WELL #:		1		RRCID -> 055512	COMPL. DATE 04/05/1973	TOTAL DEPTH 3280	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	Y	-0-		-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2	Y	-0-		-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	Y	-0-		-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	Y	-0-		-0-
09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2	Y	-0-		-0-

VALERA (MORRIS) NEWMAN & SCOTT RAE, GEORGE B.		92951 750 607393		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
WELL #:		2		RRCID -> 018503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2885	- 2897
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VAN (MARBLE FALLS) CDJ OIL CO. MC CRACKEN TRUST		93052 500 140598		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
WELL #:		4		RRCID -> 114221	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3294	- 3334		
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93052 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND									
CDJ OIL CO.		//CONT.//		140598													
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #:		3	RRCID ->	114222	COMPL. DATE	05/21/1982	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3280 - 3308					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	76	1	108	3	Y	-0-	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	51	1	71	3	Y	-0-	-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	3	Y	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	35	1	54	3	Y	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	36	1	62	3	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	-0-

WHARTON A				WELL #:	1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF.	3704 - 3710
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	10	1	15	3	Y	-0-	40	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	40	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	40	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	
09	0 N	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
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-

VEALE (MARBLE FALLS)				93294 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS				
ITX CORPORATION				427179								
YANDELL, M.		WELL #:		1	RRCID ->	057418	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3804 - 3816
04	180 #	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-	16
05	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-	16
06	210 #	127	-0-	-83	-0-	127	3			N	-0-	16
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-	16
08	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-	16
*09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-	16

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
04	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-	29	
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	29	
06	2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	29	
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-	29	
08	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-	29	
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-	29	



VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179									
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 - 3945	
M	O	GAS 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
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	47 3	4 9	Y	4		15
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	85 3	7 9	Y	6		21
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	94 3	9 9	Y	8		29
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	51 3	7 9	Y	6		35
08	93 #	17	-0-	-76	-0-	10 3	7 9	Y	6	33 1	8
09	90 #	13	-0-	-77	-0-	2 3	11 9	Y	10		18
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964	
04	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17 3		Y	-0-		5
05	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3		Y	-0-		5
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		5
07	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-		5
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3 3		Y	-0-		5
09	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-		5
-----											
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949	
04	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256 3		Y	-0-		7
05	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		Y	-0-		7
06	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251 3		Y	-0-		7
07	279 #	238	-0-	-41	-0-	238 3		Y	-0-		7
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256 3		Y	-0-		7
09	270 #	236	-0-	-34	-0-	236 3		Y	-0-		7
-----											
MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883	
04	1170 #	1149	-0-	-21	-0-	1049 3	100 9	Y	91	187 1	103
05	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1192 3	73 9	Y	66		169
06	1213 R	1213	-0-	-0-	-0-	1167 3	46 9	Y	42	181 1	30
07	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	1197 3	11 9	Y	10		40
08	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1277 3	50 9	Y	45		85
09	1230 #	1225	-0-	-5	-0-	1202 3	23 9	Y	21		106
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979	
04	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1075 3	7 9	Y	6		30
05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1147 3	11 9	Y	10		40
06	1077 R	1077	-0-	-0-	-0-	1059 3	18 9	Y	16		56
07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1083 3	10 9	Y	9		65
08	1147 #	1106	-0-	-41	-0-	1094 3	12 9	Y	11	57 1	19
09	1110 #	1001	-0-	-109	-0-	983 3	18 9	Y	16		35
-----											
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916	
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	209 3	9 9	Y	8		34
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	203 3	14 9	Y	13		47
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	191 3	22 9	Y	20		67
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	252 3	13 9	Y	12		79
08	255 R	255	-0-	-0-	-0-	240 3	15 9	Y	14	73 1	20
*09	221 R	221	-0-	-0-	-0-	198 3	23 9	Y	21		41
-----											
MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890	
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		Y	-0-		20
05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-		20
06	120 #	117	-0-	-3	-0-	117 3		Y	-0-		20
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3		Y	-0-		20
08	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		20
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		Y	-0-		20

-----												
VEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 93294 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
VEALE PARKS "1405" WELL #: 1 RRCID -> 173729 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 4004 - 4032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		510 #	491	-0-	-19	-0-	491	2				-0-
05		527 #	509	-0-	-18	-0-	509	2				-0-
06		510 #	476	-0-	-34	-0-	476	2				-0-
07		527 #	424	-0-	-103	-0-	424	2				-0-
08		527 #	452	-0-	-75	-0-	452	2				-0-
09		480 #	429	-0-	-51	-0-	429	2				-0-
-----												
VIEW (CISCO) 93793 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TAYLOR												
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685												
GALLE WELL #: 1 RRCID -> 018510 COMPL. DATE 05/26/1939 TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347												
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
P.I.D. DRILLING INC 631265												
PETREE, D. T. WELL #: 1 RRCID -> 018514 COMPL. DATE 12/03/1941 TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2350 - 2413												
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-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
VINES (MISSISSIPPIAN) 93884 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
VINES, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 223625 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4368 - 4438												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
-----												
VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT) 93973 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703												
TOMLINSON, N.E. WELL #: 1 RRCID -> 120508 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2806 - 2810												
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												

-----														
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)				94181 003	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683										
GRAGG NORTH				WELL #:	1	RRCID ->	207634	COMPL. DATE	06/09/2017	TOTAL DEPTH	4353	PERF. 4256 - 4294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	6			44
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	11			55
06		833 N	833	-0-	-0-		821	2	12 9	N	11			66
07		1692 N	1692	-0-	-0-		1692	2		N	-0-	49 1		17
08		1579 N	1579	-0-	-0-		1579	2		N	-0-			17
09		240 N	NO RPT	-0-	-240					N	NO RPT			17
-----														
HILL, R.M. OPERATING INC.				387991										
GRAGG NORTH				WELL #:	1	RRCID ->	189441	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4150 - 4158		
04		150 N	117	-0-	-33		117	2		Y	-0-			14
05		155 N	131	-0-	-24		131	2		Y	-0-			14
06		150 N	140	-0-	-10		140	2		Y	-0-			14
07		150 N	150	-0-	-0-		150	2		Y	-0-			14
08		138 N	138	-0-	-0-		138	2		Y	-0-			14
09		150 N	135	-0-	-15		135	2		Y	-0-			14
-----														
GRAGG NORTH				WELL #:	4	RRCID ->	222028	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4396	PERF. 4160 - 4168		
04		150 N	117	-0-	-33		117	2		N	-0-			14
05		155 N	131	-0-	-24		131	2		N	-0-			14
06		150 N	140	-0-	-10		140	2		N	-0-			14
07		150 N	150	-0-	-0-		150	2		N	-0-			14
08		138 N	138	-0-	-0-		138	2		N	-0-			14
09		150 N	135	-0-	-15		135	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		
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-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-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		
04		540 N	508	-0-	-32		508	2		N	-0-			188
05		589 N	-0-	-0-	-589					N	-0-			188
06		570 N	213	-0-	-357		213	2		N	-0-			188
07		185 N	185	-0-	-0-		185	2		N	-0-			188
08		356 N	356	-0-	-0-		356	2		N	-0-			188
09		210 N	NO RPT	-0-	-210					N	NO RPT			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		
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	255488	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3434 - 3438
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-		-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-		-0-
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1 A	RRCID ->	270187	COMPL. DATE	03/28/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3252 - 3256
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255 2	N	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF. 3283 - 3298
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 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-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	110965	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 3498 - 3504
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	10	RRCID ->	113370	COMPL. DATE	09/17/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3432 - 3438
04	DLQ G-10	723	-0-	723	1337	723 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	905	-0-	905	2242	905 2	Y	-0-		-0-
06	2800 N	776	-0-	-2024	218	776 2	Y	-0-		-0-
07	926 N	708	-0-	-218	-0-	708 2	Y	-0-		-0-
08	775 N	678	-0-	-97	-0-	678 2	Y	-0-		-0-
09	750 N	677	-0-	-73	-0-	677 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF. 1528 - 1540
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WADDELL RANCH (CONGL)		94490 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911								
W B R -WADDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132095		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628		
M	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
04	1040 X	504	-0-	-536	-0-	504 2	N	-0-		-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-		-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WADDELL		WELL #: 2		RRCID -> 148786		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526		
04	1170 N	592	-0-	-578	-0-	592 2	N	-0-		-0-
05	806 N	524	-0-	-282	-0-	524 2	N	-0-		-0-
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-		-0-
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WALKER-BUCKLER (CADD)		94755 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON		
DRAKE PETROLEUM, LLC		227868								
EWB		WELL #: 1		RRCID -> 267601		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280		
04	1110 N	766	-0-	-344	-0-	730 2	36 9 N	33		82
05	930 N	577	-0-	-353	-0-	566 2	11 9 N	10		92
06	750 N	173	-0-	-577	-0-	166 2	7 9 N	6		98
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	849 2	52 9 N	47		145
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	834 2	40 9 N	36		181
*09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	748 2	37 9 N	34	157 1	58
-----										
WALKER-DAVIS (CADD)		94762 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PARKER ENERGY COMPANY		640154								
WALKER ESTATE		WELL #: D 1		RRCID -> 018517		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 3098 - 3116		
04	DLQ G-10	6	-0-	6	20	6 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	6	-0-	6	26	6 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	6	-0-	6	32	6 2	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32		Y	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	32		Y	NO RPT		-0-
-----										
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850)		94762 301		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
COOPER, O.R.		WELL #: 2		RRCID -> 122346		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
BUCKLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 217082		COMPL. DATE 06/12/1974		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872		
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		23
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		23
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		23
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	N	-0-		23
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		23
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2	N	-0-		23

-----																	
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)			94762 332		ASSOCIATED			49B			CNTY: STEPHENS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171														
COOPER, O. R.			WELL #: 2B		RRCID -> 084831			COMPL. DATE 08/03/1979			TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
04		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1020	2	32	9	N	29	52	1			14
05		682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					14
06		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					14
07		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	N	41					55
08		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1054	2	7	9	N	6					61
*09		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1020	2	1	9	N	1					62
-----																	
WRIGHT, JOHN			WELL #: 1		RRCID -> 132374			COMPL. DATE 06/02/1984			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950						
04		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
05		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06		1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07		1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08		816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*09		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
-----																	
PONDEROSA			WELL #: 1		RRCID -> 182933			COMPL. DATE 06/06/2001			TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911						
04		608 R	608	-0-	-0-	-0-	600	2	8	9	N	7					232
05		630 R	630	-0-	-0-	-0-	620	2	10	9	N	9					241
06		609 R	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	N	8					249
07		495 R	495	-0-	-0-	-0-	480	2	15	9	N	14					263
08		632 R	632	-0-	-0-	-0-	620	2	12	9	N	11					274
*09		580 R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					274
-----																	
LEVERIDGE, M. R. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 218210			COMPL. DATE 08/15/1997			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4000 - 4050						
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
DENTON EXPLORATION, INC.			216418														
CHANDLER 'A'			WELL #: 1DX		RRCID -> 165393			COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3925 - 3935						
04		150 #	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06		150 #	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08		155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09		150 #	135	-0-	-15	-0-	135	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						
04		DLQ G-10	24	-0-	24	70	24	2			Y	-0-					7
05		DLQ G-10	24	-0-	24	94	24	2			Y	-0-					7
06		DLQ G-10	21	-0-	21	115	21	2			Y	-0-					7
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					7
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	85					Y	NO RPT					7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) //CONT.// 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
PETEX 659782												
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		630 #	613	-0-	-17	-0-	613	2	N	-0-		82
05		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		82
06		750 #	644	-0-	-106	-0-	620	2	N	22		104
07		775 #	670	-0-	-105	-0-	645	2	N	23		127
08		651 #	648	-0-	-3	-0-	625	2	N	21		148
09		630 #	495	-0-	-135	-0-	485	2	N	9		157
-----												
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												
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		153
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		153
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		153
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		153
*08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		153
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		153
-----												
DAVIS WELL #: 2B RRCID -> 180870 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, R. 'A' WELL #: 3 RRCID -> 181403 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064												
04		3480 X	3125	-0-	-355	-0-	3125	2	N	-0-		-0-
05		3534 X	3101	-0-	-433	-0-	3101	2	N	-0-		-0-
06		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-		-0-
07		3751 X	1430	-0-	-2321	-0-	1430	2	N	-0-		-0-
08		3751 X	1282	-0-	-2469	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
09		3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-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												
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 139202 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3956 - 4008												
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		14
05		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-		14
06		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-		14
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		14
*08		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		14
*09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		14

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262						
LINK "N1"				WELL #: 1	RRCID -> 209226	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 4062	- 4080	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE	
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			-0-
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			-0-
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			-0-
*09	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			-0-
-----										
LINK "24"				WELL #: 6	RRCID -> 213187	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 4186	PERF. 4050	- 4070	
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			-0-
07	1116 N	751	-0-	-365	-0-	751	2			-0-
08	1116 N	607	-0-	-509	-0-	607	2			-0-
09	1080 N	452	-0-	-628	-0-	452	2			-0-
-----										
PARKER ENERGY COMPANY				640154						
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 140736	COMPL. DATE 09/03/1991	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3928	- 3973	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
-----										
PETEX				659782						
WALKER, ALICE, -A-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018523	COMPL. DATE 04/13/1958	TOTAL DEPTH 4504	PERF. 3942	- 3952	
04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			7
05	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			7
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			7
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			7
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			7
*09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			7
-----										
BUCKLER, J. TRUST				WELL #: 1 L	RRCID -> 089456	COMPL. DATE 11/19/1982	TOTAL DEPTH 4320	PERF. 4045	- 4176	
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)				94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
AMEN OIL LLC				016944						
DAILY "1044" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242502	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 4114	- 4148	
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	31
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	31
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31



WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944										
ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
E F 1403		WELL #: 2		RRCID -> 176248		COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942			
04	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	3		N	-0-		30
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		30
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-		30
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		30
08	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	3		N	-0-		30
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3		N	-0-		30

MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	10 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054			
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6 9	N	5		28
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2 9	N	2		30
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3 9	N	3		33
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	509	3	6 9	N	5		38
08	527 N	508	-0-	-19	-0-	504	3	4 9	N	4		42
09	510 N	469	-0-	-41	-0-	461	3	8 9	N	7		49

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026			
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-		-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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			
04	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	8912	1	4368 2	N	-0-		237
05	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	1099	1	4764 2	N	-0-		237
06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	1324	1	4363 2	N	-0-		237
07	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	1103	1	3865 2	N	-0-		237
*08	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	441	1	5368 2	N	-0-		237
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-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	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					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								
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
*08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

PETEX		659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994								
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					108
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					108
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					108
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					108
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					108
*09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					108

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154								
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					34
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					34
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					34
07	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					34
08	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					34
09	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					34

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675														
DAVIS		WELL #: 1B		RRCID -> 174164		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 4221 PERF. 4143 - 4145								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960								
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 - 4190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
MOON RANCH "G"				WELL #:	1	RRCID ->	176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A
04	1020 N	872	-0-	-148	-0-	871	3	1	9	Y	1		89
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	Y	1		90
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	838	3	3	9	Y	3		93
07	899 N	881	-0-	-18	-0-	879	3	2	9	Y	2		95
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	843	3	1	9	Y	1		96
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	800	3	1	9	Y	1		97

  

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 - 3968
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-		155
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-		155
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-		155
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-		155
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-		155
09	690 N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-		155

  

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-		-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-		-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-		-0-
07	1116 N	917	-0-	-199	-0-	917	2			N	-0-		-0-
08	1116 N	742	-0-	-374	-0-	742	2			N	-0-		-0-
09	1080 N	553	-0-	-527	-0-	553	2			N	-0-		-0-

  

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	799	2	180	9	N	164	173	1	141
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	838	2	194	9	N	176			317
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	822	2	223	9	N	203	170	1	350
07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	908	2	223	9	N	203	341	1	212
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	863	2	211	9	N	192	165	1	239
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	841	2	204	9	N	185	167	1	257

  

PARKER ENERGY COMPANY				640154		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
04	DLQ G-10	14	-0-	14	48	14	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	14	-0-	14	62	14	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	13	-0-	13	75	13	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	75					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 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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1 C	RRCID -> 018530	COMPL. DATE 05/11/1958	TOTAL DEPTH 4413	PERF. 4048	- 4058			
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2			N	-0-		-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-		-0-
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	56 2			N	-0-		-0-
08	155 N	35	-0-	-120	-0-	35 2			N	-0-		-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			N	-0-		-0-
THOMAS				WELL #: 2L	RRCID -> 148241	COMPL. DATE 02/01/1994	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3976	- 4076			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WALSH RANCH (ATOKA 1)				94953 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 242976	COMPL. DATE 03/15/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 4690	- 4710			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)				94953 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.				895060								
WALSH RANCH WEST				WELL #: R 4	RRCID -> 242397	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 6356	PERF. 5034	- 5050			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783				N	NO RPT		-0-
WALSH RANCH WEST				WELL #: P 3	RRCID -> 252537	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5024	- 5070			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

-----												
WALSH RANCH (ATOKA 2 UPPER)			94953 430		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WALSH & WATTS, INC.			895060									
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4		RRCID -> 242465		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4946 - 4976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
-----												
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
-----												
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
-----												
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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			
-----												
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-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: M 4		RRCID -> 247982		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914			
-----												
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-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7		RRCID -> 248833		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904			
-----												
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-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WALSH RANCH (LOWER BIG SALINE)		//CONT.//		94954 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060										
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 5		RRCID -> 252143	COMPL. DATE 08/13/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5844	- 5904						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 7		RRCID -> 252535	COMPL. DATE 08/18/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5896	- 5912						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
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						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4		RRCID -> 237158	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 6263	PERF. 5802	- 5836						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 246412	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5886	- 5904						
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	3220				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	3220				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	3220				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	3220				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	3220				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3220	3220				N	-0-			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 7		RRCID -> 250171	COMPL. DATE 08/11/2009	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5822	- 5838						
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----																			
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 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
-----																			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850																			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																			
WALSH RANCH WEST (ATOKA 3) 94955 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																			
WALSH & WATTS, INC. 895060																			
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 238290 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5310 - 5360																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	408					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	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																			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	352					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	352	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	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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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				
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-			15
05	713 N	681	-0-	-32	-0-	681	2	Y	-0-			15
06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-			15
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	Y	-0-			15
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	Y	-0-			15
09	750 N	666	-0-	-84	-0-	666	2	Y	-0-			15

WALSH RANCH WEST		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

WALSH RANCH WEST		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178				
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	Y	-0-			7
05	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2	Y	-0-			7
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2	Y	-0-			7
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2	Y	-0-			7
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	Y	-0-			7
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2	Y	-0-			7

WALSH RANCH WEST		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH RANCH WEST		WELL #: P 3		RRCID -> 245888		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236				
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST		895060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
WALSH RANCH WEST		WELL #: M 4		RRCID -> 246678		COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180				
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	756	2	Y	-0-			7
05	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2	Y	-0-			7
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	2	Y	-0-			7
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2	Y	-0-			7
08	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2	Y	-0-			7
09	750 N	575	-0-	-175	-0-	575	2	Y	-0-			7



-----												
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2	Y	-0-		20
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	Y	-0-		20
06		2490 N	2460	-0-	-30	-0-	2460	2	Y	-0-		20
07		2542 N	2530	-0-	-12	-0-	2530	2	Y	-0-		20
08		2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2529	2	Y	-0-		20
09		2460 N	2418	-0-	-42	-0-	2418	2	Y	-0-		20
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180												
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	Y	-0-		35
05		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-		35
06		420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2	Y	-0-		35
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	Y	-0-		35
08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	Y	-0-		35
*09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	Y	-0-		35
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170												
04		960 N	334	-0-	-626	-0-	334	2	Y	-0-		4
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	-0-		4
06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-		4
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	Y	-0-		4
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	Y	-0-		4
*09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-		4
-----												
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193												
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	Y	-0-		25
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-		25
06		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	Y	-0-		25
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	Y	-0-		25
08		496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2	Y	-0-		25
09		480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2	Y	-0-		25
-----												
WALTERS (4900 CONGL.) 94985 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
HERRING J.F. WELL #: 1 RRCID -> 057641 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. N/A												
04		0	459	-0-	459 B	1325	459	3	N	-0-		-0-
05		0	459	-0-	459 B	1784	459	3	N	-0-		-0-
06		0	552	-0-	552 B	2336	552	3	N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	470	-0-	470 B	2806	470	3	N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	473	-0-	473 B	3279	473	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 3279										
09		T. A.	464	-0-	464 B	3743	464	3	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON M.B. WELL #: 1 RRCID -> 063614 COMPL. DATE 08/16/1975 TOTAL DEPTH 4713 PERF. N/A												
04		0	82	-0-	82 B	322	82	3	N	-0-		-0-
05		0	589	-0-	589 B	911	589	3	N	-0-		-0-
06		0	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 911										
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	911			N	-0-		-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS)		95294 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703												
RANCH EIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 129914		COMPL. DATE 01/10/1989		TOTAL DEPTH 3424		PERF. 2845 - 2857				
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
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	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATSON (CADDO)		95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
G & F OIL, INC.		292000												
EUBANKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3750 - 3760				
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATTS (GARDNER SAND)		95502 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN						
CAMPANA PETROLEUM COMPANY		127700												
HELM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 118292		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5598		PERF. 5477 - 5507				
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2019														

TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.		868730		RRCID -> 288614		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 5679		PERF. 5590 - 5600				
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #: 2												
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		RRCID -> 056183		COMPL. DATE 07/05/1973		TOTAL DEPTH 5550		PERF. N/A				
JONES, MARY -A-		WELL #: 1 L												
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
WAYLAND		95521 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DBC OPERATING COMPANY LLC		195725		WELL #: 1		RRCID -> 070781		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 2359		PERF. N/A		
ALLEN														
-----														
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC		261252		WELL #: 1 U		RRCID -> 060029		COMPL. DATE 08/28/1974		TOTAL DEPTH 4035		PERF. 1852 - 0		
FAMBROUGH CARL														
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH CARL		WELL #: 2		RRCID -> 063954		COMPL. DATE 10/15/1975		TOTAL DEPTH 1928		PERF. N/A				
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	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH CARL		WELL #: 3		RRCID -> 065000		COMPL. DATE 01/19/1976		TOTAL DEPTH 1930		PERF. N/A				
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBROUGH, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 148388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1960		PERF. 1838 - 1934		
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAFARI RESOURCES, LLC		743194		WELL #: 1		RRCID -> 057805		COMPL. DATE 01/16/1974		TOTAL DEPTH 1935		PERF. N/A		
FAMBRO, J. M. - CANAN														
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-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 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN)		95523 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
SAFARI RESOURCES, LLC		743194													
FAMBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 123196		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 1970		PERF. 1810 - 1866					
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)		95525 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
SEELY OIL COMPANY		763148													
CRUDGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 099033		COMPL. DATE 07/11/1981		TOTAL DEPTH 3960		PERF. 3776 - 3780					
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	-0-				-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	99	1	3	2	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	99	1	113	2	N	-0-				-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	99	1	120	2	N	-0-				-0-
*09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	96	1	16	2	N	-0-				-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 1D		RRCID -> 125886		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 800		PERF. 550 - 800					
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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					
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-				-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-				-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	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					
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				26
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				26
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-				26
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-				26
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
CC OIL & GAS		//CONT.//		140617								
MORRIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	131819	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	4229	PERF. 3978 - 4095	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
04		571 X	9	-0-	-562	-0-	9 3			N	-0-	273
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	275
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	141 3	6 9		N	5	280
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	65 3	3 9		N	3	283
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	283
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	283

PARKS, RHONE INC.				641520				CNTY: STEPHENS				
LANGFORD, G. R.												
		WELL #:		1	RRCID ->	083300	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3932 - 3940	
04		4320 X	4267	-0-	-53	-0-	4267 2			N	-0-	60
05		4464 X	4380	-0-	-84	-0-	4380 2			N	-0-	60
06		4290 X	4223	-0-	-67	-0-	4223 2			N	-0-	60
07		4433 X	4155	-0-	-278	-0-	4155 2			N	-0-	60
08		4433 X	4217	-0-	-216	-0-	4217 2			N	-0-	60
09		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-				N	NO RPT	60

SEELY OIL COMPANY				763148				CNTY: STEPHENS				
CRUDGINGTON												
		WELL #:		2	RRCID ->	102232	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	4271	PERF. 3932 - 3938	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			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		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	-0-
*09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 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	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SATTEWHITE "A"				4	RRCID ->	123323	COMPL. DATE	02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3958 - 4073	
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----												
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889										
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 082456		COMPL. DATE 11/07/1978		TOTAL DEPTH 5099		PERF. 3714 - 3798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
-----												
WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
AREY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080460		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3396 - 3452		
-----												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----												
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911										
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 2340 - 2566		
-----												
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
-----												
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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		
-----												
04	600 N	312	-0-	-288	-0-	312	2	N	-0-			-0-
05	620 N	314	-0-	-306	-0-	314	2	N	-0-			-0-
06	600 N	19	-0-	-581	-0-	19	2	N	-0-			-0-
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
-----												
ATWOOD, BILLY		036644										
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961		PERF. 2622 - 2647		
-----												
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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
04	270 N	203	-0-	-67	-0-	50	1	153	2	N	-0-	-0-
05	310 N	133	-0-	-177	-0-	17	1	116	2	N	-0-	-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	62	1	143	2	N	-0-	-0-
07	217 N	115	-0-	-102	-0-	35	1	80	2	N	-0-	-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	46	1	120	2	N	-0-	-0-
09	210 N	125	-0-	-85	-0-	44	1	81	2	N	-0-	-0-
-----												
MONCRIEF RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	078353	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2682 - 2692
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	39	1	118	2	N	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-	-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	49	1	113	2	N	-0-	-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	49	1	114	2	N	-0-	-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	42	1	111	2	N	-0-	-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	53	1	98	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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WEATHERFORD, SE. (1900)				95589 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
JOHNSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	107438	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	1981 - 1991
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RYDEL, A. C., JR.				739831								
BOWMAN-RYDEL		WELL #:		2	RRCID ->	108890	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	1513 - 1518
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	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
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO)		95590 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP		302592												
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 138751		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639												
COTTEN "A"		WELL #: 2 C		RRCID -> 083902		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556						
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-
08	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	DELO PR	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						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GIANT NRG CO., LP		302592												
FULLER		WELL #: 6		RRCID -> 084280		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204						
04	330 N	259	-0-	-71	B	-0-	259	2		N	-0-			-0-
05	372 N	326	-0-	-46	B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CIRCLE W RANCH														
		WELL #: 1		RRCID -> 162281		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 2304 PERF. 2135 - 2145						
04	270 N	24	-0-	-246	B	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	93 N	34	-0-	-59	B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT			-0-



WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//	95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740											
O'CONNOR, T.J.		WELL #:	1	RRCID ->	081429	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2554 - 2568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RKW OPERATING LLC			714311	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
HARRINGTON														
		WELL #:	1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481				
04	150 N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
05	109 N	109	-0-	-0 B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*08	42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY			809930	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
FULLER, J. GU														
		WELL #:	1	RRCID ->	084287	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2315 - 2317				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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				
04	261 N	261	-0-	-0 B	-0-	24	1	237	2	N	-0-			2
05	269 N	269	-0-	-0 B	-0-	30	1	239	2	N	-0-			2
06	255 N	255	-0-	-0 B	-0-	25	1	230	2	N	-0-			2
07	258 N	258	-0-	-0 B	-0-	27	1	231	2	N	-0-			2
08	257 N	257	-0-	-0 B	-0-	25	1	232	2	N	-0-			2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			2
-----														
BRADFORD, E.M.				NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
		WELL #:	2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2985 - 2995				
04	180 N	9	-0-	-171 B	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
05	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
07	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0 B	-0-	10	1	96	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
WEATHERFORD, WEST (ATOKA)			95595 600	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889												
BAILEY			WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3897 - 4042			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	29	1	287	2	N	-0-			13
05		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	36	1	283	2	N	-0-			13
06		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	29	1	266	2	N	-0-			13
07		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	32	1	272	2	N	-0-			13
08		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	30	1	276	2	N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			13
-----															
WITHERSPOON, T. R.			WELL #:	1	RRCID ->	084275	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4009 - 4094			
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			7
-----															
OXXN PLUMLEE "A"			630579	WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	4118 - 4152		
04		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
05		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
06		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*07		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09		360 N	NO RPT	-0-	-360 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			
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			5
05		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			5
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			5
07		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			5
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			5
*09		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			5
-----															
WINN, PAUL			WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2380 - 2392			
04		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
05		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
*09		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	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			
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WEED VALLEY (900)		//CONT.//		95827 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
LINDLEY, W. W.		WELL #:		4	RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705		-		735	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----																
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)				95827 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726												
SWINT		WELL #:		1	RRCID -> 115619		COMPL. DATE 08/03/1979		TOTAL DEPTH 2866		PERF. 2686		-		2814	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
-----																
LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787		-		2833	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			34
-----																
LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794		-		2808	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----																
LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2712		-		2716	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			42
-----																
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID -> 115623		COMPL. DATE 07/10/1980		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2727		-		2731	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WELL NAME		CONT.	WELL #	ASSOCIATED	EXEMPT	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY					
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//	95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT					COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	239726												
RUSSELL-BALLARD			WELL #: 1	RRCID -> 218844		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 2935	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEILLAN (STRAWN)			95933 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					PARKER					
OXXN			630579												
FORD			WELL #: 1	RRCID -> 093663		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5730	PERF. 2790 - 2796						
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
WELDON (CONGLOMERATE)			96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT					PALO PINTO					
BLACK BANDANA LLC			072506												
HINKSON			WELL #: 1B	RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233	PERF. 4179 - 4197						
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-				39
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-				39
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-				39
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	Y	2				41
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	3	10	9	Y	9				50
*09	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-				50
HINKSON			WELL #: 1A	RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354	PERF. 4126 - 4172						
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-				5
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-				5
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-				5
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	1				6
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	3	10	9	Y	9				15
*09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-				15
J-TEC PRODUCTION, LLC			427406												
TESCO			WELL #: 7	RRCID -> 152855		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4305	PERF. 4028 - 4048						
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-				-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-				-0-
06	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-				-0-
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-				-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-				-0-
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-				-0-
ROLLO RESOURCES, LLC			726791												
WELDON, J. K.			WELL #: 1	RRCID -> 226662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3675 - 3688						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

OIL AND GAS DIVISION

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.// 96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791								
WELDON, J. K.		WELL #: 2		RRCID -> 226663		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3678 - 3688		
M	O	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
-----										
WELDON (3900)		96124 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866		
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	66 1	95 3	Y	-0-	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	67 1	93 3	Y	-0-	-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	52 1	61 3	Y	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	51 1	77 3	Y	-0-	-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	47 1	82 3	Y	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
WESTSTAR (FRY)		96670 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
HANE POWER, L.L.C.		354209								
MCIVER, GRADY		WELL #: 1A		RRCID -> 098322		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014		
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 08 LEASE		21854 04/06/2021				
-----										
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
EL RENO ENERGY, LLC		250571								
COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
09	14B2 EXT	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		
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-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297 2		N	-0-	-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	27 1	269 2	N	-0-	-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-	-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-	-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-	-0-
09	330 N	293	-0-	-37	-0-	293 2		N	-0-	-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		//CONT.//		96816	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930									
FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4287 -	5427
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			71
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-			71
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2		N	-0-			71
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			71
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			71
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			71
-----													
WHITE FLAT				96907	001	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN			
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC				078032									
BEENE		WELL #:		1	RRCID ->	221595	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5474 -	5492
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			259
-----													
WHITLEY (GRAY SAND)				97071	333	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
CONTINUAL OIL & GAS, INC.				173790									
NESTEBY		WELL #:		1	RRCID ->	222600	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3853 -	3863
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	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
04	810 N	774	-0-	-36	-0-	774	2		N	-0-			-0-
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	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
04	780 N	480	-0-	-300	-0-	480	3		N	-0-			60
05	620 N	130	-0-	-490	-0-	130	3		N	-0-			60
06	690 N	639	-0-	-51	-0-	639	3		N	-0-			60
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			60
08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			60
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			60
-----													
RWK OPERATING LLC				714311						CNTY: PARKER			
POWELL, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	073433	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A	
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	3 N	7	-0-	4	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4943 - 4971	
M	O	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
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	86	1	126	3	Y	-0-		20
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	66	1	130	3	Y	-0-		20
06	270 N	196	-0-	-74	-0-	69	1	127	3	Y	-0-		20
07	217 N	97	-0-	-120	-0-	36	1	61	3	Y	-0-		20
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	65	1	103	3	Y	-0-		20
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RKW OPERATING LLC				714311								
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4172 - 4238
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-				N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF. 4046 - 4116
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	354	1	519	3	Y	-0-	-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	273	1	536	3	Y	-0-	-0-
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	317	1	578	3	Y	-0-	-0-
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	255	1	432	3	Y	-0-	-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	351	1	550	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHITT, SW. (2150)				97126 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
MEEKER AND COMPANY, INC.				558961									
A. F. BOYD UNIT NO. 2				WELL #:	2B	RRCID ->	158372	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2139 - 2147	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63	
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63	7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021 - WELL PLUGGED 5-25-2021													

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
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2		N	-0-		35
05	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2		N	-0-		35
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		35
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		35
*08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		35
09	570 N	410	-0-	-160	-0-	410	2		N	-0-		35

WILBAR (1600)		97324 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MINGUS OIL & GAS		569683								
WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 067577		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 069799		COMPL. DATE 04/01/1985		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILBAR		WELL #: 5		RRCID -> 079412		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILBAR,HAZEL -A-		WELL #: 3A		RRCID -> 126149		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715		
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		97370 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		763148								
		WELL #: 1		RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056		
04	810 N	92	-0-	-718	-0-	90 1	2 2	N	-0-	35
05	310 N	31	-0-	-279	-0-	6 2	25 9	N	23	58
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	90 1	1 2	N	15	73
						17 9				
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	73
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	73
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	73
WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
		280875								
		WELL #: 2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640		
04	750 #	687	-0-	-63	-0-	687 2		N	-0-	-0-
05	775 #	702	-0-	-73	-0-	702 2		N	-0-	-0-
06	750 #	726	-0-	-24	-0-	71 1	655 2	N	-0-	-0-
07	763 R	763	-0-	-0-	-0-	80 1	683 2	N	-0-	-0-
08	756 R	756	-0-	-0-	-0-	74 1	682 2	N	-0-	-0-
09	720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	-0-



WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001 238196		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #: 1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4077			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	666 2	11 9	N	10		45
05	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1713 2	17 9	N	15		60
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889 3	11 9	N	10		70
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400 448810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
WELL #: 4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084		PERF. 2004 - 2014			
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198			
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
05	963 R	963	-0-	-0-	-0-	963 2		Y	-0-		-0-
06	944 R	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-		-0-
07	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-		-0-
08	961 #	852	-0-	-109	-0-	852 2		Y	-0-		-0-
09	930 #	817	-0-	-113	-0-	817 2		Y	-0-		-0-

SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097	
04	1381 R	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		Y	-0-		32
05	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		Y	-0-		32
06	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		Y	-0-		32
07	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		Y	-0-		32
08	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-		32
*09	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-		32

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 2847 - 3198	
04	2147 R	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-		4
05	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		4
06	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	2027 2		N	-0-		4
07	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-		4
08	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-		4
*09	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-		4

SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 2822 - 3091	
04	330 #	312	-0-	-18	-0-	312 2		N	-0-		-0-
05	341 #	228	-0-	-113	-0-	228 2		N	-0-		-0-
06	330 #	166	-0-	-164	-0-	166 2		N	-0-		-0-
07	341 #	142	-0-	-199	-0-	142 2		N	-0-		-0-
08	341 #	150	-0-	-191	-0-	150 2		N	-0-		-0-
09	300 #	234	-0-	-66	-0-	234 2		N	-0-		-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS) //CONT.// 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851  
 SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

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
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

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

GARMS -A- WELL #: 1X RRCID -> 118819 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 2923 - 2929

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARMS -A- WELL #: 2 RRCID -> 118820 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2858 - 2862

04	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	3	N	-0-			-0-
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	3	N	-0-			-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	3	N	-0-			-0-
07	217 #	184	-0-	-33	-0-	184	3	N	-0-			-0-
08	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-			-0-
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	3	N	-0-			-0-

ALLEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 124413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3416 PERF. 2816 - 2820

04	1770 #	1294	-0-	-476	-0-	1294	3	N	-0-			4
05	1829 #	1370	-0-	-459	-0-	1370	3	N	-0-			4
06	1770 #	1346	-0-	-424	-0-	1346	3	N	-0-			4
07	1767 #	1274	-0-	-493	-0-	1274	3	N	-0-			4
08	1995 R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3	N	-0-			4
*09	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-			4

GARMS-LEATHWOOD WELL #: 1 RRCID -> 126405 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 3186 PERF. 2814 - 2828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A	
04	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-			7
05	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			7
06	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			7
07	589 #	480	-0-	-109	-0-	480	3		N	-0-			7
08	992 R	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-			7
*09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			7
STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
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	
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, W.M.		WELL #:		1	RRCID ->	097807	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3626	
04	14B DENY	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID ->	135889	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	928 - 946	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIE MAE (3RD CONGL)		97655 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS		818896										
MALLORY, O. L.		WELL #: 1		RRCID -> 095816		COMPL. DATE 08/01/1981		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3977 - 3996				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
-----												
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 095817		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3658 - 3668				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILSON SHOSHONE (CONGL.)		97872 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
G & F OIL, INC.		292000										
EKDAHL		WELL #: 1		RRCID -> 144290		COMPL. DATE 02/14/1985		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4935 - 4939				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
-----												
WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
D.J. & T. ENERGY		196227										
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324										
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414				
04	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	2	N	-0-			-0-
05	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	2	N	-0-			-0-
06	330 N	283	-0-	-47	-0-	283	2	N	-0-			-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
*09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
-----												
DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412				
04	240 N	143	-0-	-97	-0-	143	2	Y	-0-			24
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-			24
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2	Y	-0-			24
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			24
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	Y	-0-			24
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-			24

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
DAVIS, G.R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458	
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
04	180 N	108	-0-	-72	-0-	108 2		Y	-0-			17
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		Y	-0-			17
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		Y	-0-			17
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			17
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			17
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-			17
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750			PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
WINDHAM, J. D.		WELL #:		282	RRCID ->	018552	COMPL. DATE	04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386 - 3402	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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.		WELL #:		1	RRCID ->	126159	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3154 - 3192	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GLOBAL DRILLING, LLC				310382			PRORATED		CNTY: SHACKELFORD			
DAVIS ESTATE "80"		WELL #:		1	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158	
04	0	30	-0-	30	B	139	30 1	N	-0-			111
05	159 N	20	-0-	-139	B	-0-	20 1	N	-0-			111
06	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20 1	N	-0-			111
07	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10 1	N	-0-			111
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-		N	NO RPT			111
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-		N	NO RPT			111
-----												
WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		WELL #:		7609	RRCID ->	217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420 - 3438	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
-----												
DAVIS "B"		WELL #:		7612	RRCID ->	221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3446 - 3456	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	1			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8 1		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
												BALANCE
04	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	496 2	7 9	Y	6		164
05	T. A.		561	-0-	561	1064	543 2	18 9	Y	16		180
06	T. A.		512	-0-	512	1576	502 2	10 9	Y	9	120 1	69
07	T. A.		587	-0-	587	2163	572 2	15 9	Y	14		83
08		2714 R	551	-0-	-2163	-0-	541 2	10 9	Y	9		92
*09		535 R	535	-0-	-0-	-0-	526 2	9 9	Y	8		100
DAVIS "B" WELL #: 7615 RRCID -> 223237 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3420 - 3430												
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	484 2		Y	-0-		10
05	T. A.		603	-0-	603	1087	602 2	1 9	Y	1		11
06	T. A.		528	-0-	528	1615	528 2		Y	-0-	8 1	3
07	T. A.		548	-0-	548	2163	548 2		Y	-0-		3
08		2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509 2		Y	-0-		3
*09		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-		3
DAVIS "B" WELL #: 7616 RRCID -> 223238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3412 - 3426												
04	DLQ	G-10	484	-0-	484	484	484 2		Y	-0-		10
05	T. A.		603	-0-	603	1087	602 2	1 9	Y	1		11
06	T. A.		528	-0-	528	1615	528 2		Y	-0-	8 1	3
07	T. A.		548	-0-	548	2163	548 2		Y	-0-		3
08		2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509 2		Y	-0-		3
*09		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-		3
DAVIS "B" WELL #: 7618 RRCID -> 223239 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3400 - 3406												
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
DAVIS WELL #: 5013 RRCID -> 225249 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3416 - 3431												
04	DLQ	G-10	650	-0-	650	650	650 2		Y	-0-		-0-
05	T. A.		647	-0-	647	1297	647 2		Y	-0-		-0-
06	T. A.		476	-0-	476	1773	476 2		Y	-0-		-0-
07	T. A.		432	-0-	432	2205	432 2		Y	-0-		-0-
08		2627 R	422	-0-	-2205	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
*09		440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2		Y	-0-		-0-
DAVIS WELL #: 5018 RRCID -> 225885 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3420 - 3440												
04		690 #	650	-0-	-40	-0-	650 2		Y	-0-		-0-
05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-		-0-
06	T. A.		596	-0-	596	596	596 2		Y	-0-		-0-
07	T. A.		539	-0-	539	1135	539 2		Y	-0-		-0-
08	T. A.		528	-0-	528	1663	528 2		Y	-0-		-0-
09	T. A.		550	-0-	550	2213	550 2		Y	-0-		-0-
DAVIS "B" WELL #: 7521 RRCID -> 229373 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3409 - 4766												
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
04		DLQ G-10	484	-0-	484	484	484	2			Y	10
05		T. A.	603	-0-	603	1087	602	2	1	9	Y	11
06		T. A.	528	-0-	528	1615	528	2			Y	3
07		T. A.	548	-0-	548	2163	548	2			Y	3
08		2672 R	509	-0-	-2163	-0-	509	2			Y	3
09		510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	3
-----												
DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418												
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32512 07/01/2019												
-----												
DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450												
04		690 #	650	-0-	-40	-0-	650	2			Y	-0-
05		674 R	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-
06		T. A.	596	-0-	596	596	596	2			Y	-0-
07		T. A.	539	-0-	539	1135	539	2			Y	-0-
08		T. A.	528	-0-	528	1663	528	2			Y	-0-
09		T. A.	550	-0-	550	2213	550	2			Y	-0-
-----												
DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421												
04		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
WINSLOW (CADD0) 98107 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677												
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 165061 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 3440 - 3448												
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	221
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	42	2	108	9	N	153
06		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	966	2	102	9	N	246
07		703 N	703	-0-	-0-	-0-	584	2	119	9	N	188
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	615	2	101	9	N	280
*09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	612	2	89	9	N	196

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----											
WINSTON (STRAWN 2340)		98118 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
WINSTON, BLANCHE		WELL #: 4		RRCID -> 080815		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2330 - 2355	
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-		-0-
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3	N	-0-		-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3	N	-0-		-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-		-0-
09	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	3	N	-0-		-0-
-----											
ITX CORPORATION		427179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DUNLAP, J G		WELL #: 4		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 2216 - 2222	
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-		-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3	N	-0-		-0-
-----											
FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2218 - 2222	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	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	
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-		-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	Y	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-		-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-		-0-
*09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	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	
04	120 X	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-		-0-
05	124 X	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3	N	-0-		-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-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	
04	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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			
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
-----														
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	308	2	19	9	N	17		161
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-	372	2	19	9	N	17		178
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	392	2	19	9	N	17	164 1	31
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	405	2	17	9	N	15		46
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	405	2	32	9	N	29		75
09		420 N	366	-0-	-54	-0-	343	2	23	9	N	21	1 8	95
-----														
BLACK BANDANA LLC			072506		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO				
RICKELS			WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3957 - 3964			
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
-----														
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	Y	3		7
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3		10
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-		10
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	570	3	2	9	Y	2		12
08		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-		12
*09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-		12
-----														
WOOLFOLK (MARBLE FALLS)			98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
PETEX			659782											
ROBERTS, WADE "47"			WELL #: 4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
-----														
04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	862	2	23	9	N	21		41
05		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	979	2	26	9	N	24	47 1	18
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-	873	2	22	9	N	20		38
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	865	2	25	9	N	23	48 1	13
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	891	2	26	9	N	24		37
*09		680 N	680	-0-	-0-	-0-	657	2	23	9	N	21	46 1	12
-----														
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	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
05		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
06		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-		-0-
07		19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-		-0-
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
-----												
MASON, ROBERT ELDON			531762		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: ERATH		
MASON			WELL #: 1		RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1556 - 1567	
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-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		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	
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-	-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-	-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-	-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BURRIS, J. W.			WELL #: 1		RRCID -> 018562		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3181 - 3257	
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	3		N	-0-	-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-	-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-	-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-	-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
EVANS, J. B. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208	
04	510	N	190	-0-	-320	-0-	190	3		N	-0-	-0-
05	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	3		N	-0-	-0-
06	420	N	139	-0-	-281	-0-	139	3		N	-0-	-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-	-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FULFER, W. T.			WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172			
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257			
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-	
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193			
04	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	3	N	-0-	-0-	
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
06	210 N	123	-0-	-87	-0-	123	3	N	-0-	-0-	
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	84	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298			
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-	-0-	
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-	-0-	
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3	N	-0-	-0-	
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3	N	-0-	-0-	
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233			
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3	N	-0-	-0-	
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3	N	-0-	-0-	
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-	
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----												
X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE		CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	018590	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3119 - 3168
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-			-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	377 3		N	-0-			-0-
07	434 N	307	-0-	-127	-0-	307 3		N	-0-			-0-
08	434 N	125	-0-	-309	-0-	125 3		N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WYLIE, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018591	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3228 - 3264
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 3		N	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YOUNG, I. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018592	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3197 - 3311
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3		N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:		1	RRCID ->	018594	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3175 - 3189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DILLINGHAM-FULFER		WELL #:		1	RRCID ->	018613	COMPL. DATE	05/04/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3138 - 3155
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
06	270 N	257	-0-	-13	-0-	257 3		N	-0-			-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		N	-0-			-0-
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	264 3		N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITTENTON, D. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018617	COMPL. DATE	08/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3326 - 3335
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAULDIN, DREW		WELL #:		1	RRCID ->	031426	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	3180 - 3243
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC BLACKWELL, A. H.		//CONT.// //CONT.//	99140 166 190494	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: ERATH					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
MCINROE, M. F.			WELL #: 1	RRCID -> 035972	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH 3300	PERF. N/A				
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-			-0-
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 3	N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MCINROE, M. F.			WELL #: 1	RRCID -> 035972	COMPL. DATE 05/02/1965	TOTAL DEPTH 3295	PERF. N/A				
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-			-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STEWART			WELL #: 1	RRCID -> 036205	COMPL. DATE 04/12/1965	TOTAL DEPTH 3406	PERF. N/A				
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MORING, J. E.			WELL #: 2	RRCID -> 042881	COMPL. DATE 08/20/1967	TOTAL DEPTH 3290	PERF. 3194 - 3212				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	39	-0-	39	126	39 3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	39	-0-	39	165	39 3	N	-0-			-0-
08	209 X	44	-0-	-165	-0-	44 3	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
PIPES, W.B. GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 088175	COMPL. DATE 06/13/1980	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3452 - 3468				
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 3	N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MAULDIN, C.W. GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 090733	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 4483	PERF. 3291 - 3333				
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327 3	N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 3	N	-0-			-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 3	N	-0-			-0-
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	281 3	N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
WYLIE, A.K. GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 091258	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3149 - 3197				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494								
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3	N	-0-	-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	3	N	-0-	-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282		
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-	-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402		
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221		
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-	-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325		
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-	-0-
07	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3	N	-0-	-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266		
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	389	3	N	-0-	-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3	N	-0-	-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094691		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290		
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-	-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-	-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH  
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494  
FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096462 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
WILLIAMS, G. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 096472 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247

04	330 N	156	-0-	-174	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
EVANS, J.B. GAS UNIT WELL #: 3P RRCID -> 098137 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329

04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561  
BARTON, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 018596 COMPL. DATE 10/03/1929 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265

04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	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										
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
-----										
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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										
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249										
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	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										
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	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										
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	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										
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	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										
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	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																	
WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 X	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																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MILLS, JAY 569255																	
BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A																	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MINGUS OIL & GAS 569683																	
PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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																	
04	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH							
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683		RPT									
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH 3427	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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STEWART CONTRACT SERVICES				820789											
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3223	-	3240
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2				N	-0-			121
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2				N	-0-			121
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-			121
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2				N	-0-			121
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2				N	-0-			121
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-						N	NO RPT			121
-----															
WOOD, JERRY G.				937390											
WOOD, JERRY G.				WELL #:	1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116	-	3121
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3				N	-0-			-0-
05	0 N	560	-0-	560	-0-	560	3				N	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
X-RAY S. (MARBLE FALLS)				99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
PRYOR PETROLEUM CORPORATION				682038											
CHAMBERS, BEN				WELL #:	1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3416	-	3442
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
WOFFORD, R. NAT				935462											
WOFFORD				WELL #:	1	RRCID ->	089304	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3480	-	5661
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-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

Y-OH-Y (CADDO)		99157 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440										
GREENMAN		WELL #: 1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3266 - 3294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2		N	-0-			-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		N	-0-			-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		N	-0-			-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430 3		N	-0-			-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 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		
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
STUART, J.N. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3620 - 3671		
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
COPELAND RANCH "C"		WELL #: C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3768 - 3784		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			30
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			30
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			30
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			30
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			30
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			30
STUART, J.N. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 227481		COMPL. DATE 11/29/2002		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3838 - 3878		
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 246249		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3507 - 3542		
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
GTG OPERATING, LLC				337080										
STUART, J. N. "A"				WELL #: 12	RRCID -> 261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
STUART, J. N. "A"				WELL #: 14	RRCID -> 261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
LOFTIN				WELL #: 1	RRCID -> 196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 - 3805			
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	N	8			73
05	713 N	753	-0-	40	-0-	747	2	6	9	N	5			78
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	849	2	2	9	N	2			80
07	961 N	586	-0-	-375	-0-	584	2	2	9	N	2			82
08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	755	2	10	9	N	9			91
*09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	815	2	117	9	N	106	171	1	26
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			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN					
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419										
MORRIS 30				WELL #: A 3	RRCID -> 022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 - 2636			
04	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZOURETTE (MARBLE FALLS)				99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE					
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608										
COLE, O. B.				WELL #: 1	RRCID -> 054350	COMPL. DATE	10/19/1972	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A			
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	4 N	3	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS CIRCLE D OIL & GAS, INC. COLE		//CONT.// //CONT.//	99882 555 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
WELL #:		1	RRCID -> 080503	COMPL. DATE 09/13/1978	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2700	- 2704				
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
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-			-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2	N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
-----											
COLE		WELL #:	3	RRCID -> 080741	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 2768	PERF. 2699	- 2709			
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-			-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-			-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			-0-
-----											
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #:	2	RRCID -> 082931	COMPL. DATE 02/24/1979	TOTAL DEPTH 2779	PERF. 2738	- 2752			
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-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
-----											
PIERSON		WELL #:	2	RRCID -> 094704	COMPL. DATE 06/23/1981	TOTAL DEPTH 2873	PERF. 2722	- 2728			
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	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			-0-
*09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-			-0-
-----											
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) CIRCLE D OIL & GAS, INC. PIERSON, HAROLD -B-		//CONT.// //CONT.//	99883 500 153608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
WELL #:		3	RRCID -> 082929	COMPL. DATE 04/23/1979	TOTAL DEPTH 2988	PERF. 2734	- 2744				
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
-----											
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #:	4	RRCID -> 090669	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2762	- 2766			
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-			-0-

-----														
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608										
PIERSON		WELL #:		1	RRCID -> 092051			COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2930 - 2940		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
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		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-			-0-
*09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
-----														
PIERSON, HAROLD -D-				WELL #:		5	RRCID -> 096810			COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH	2791	PERF. 2732 - 2742
-----														
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-			-0-
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-			-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-			-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2			N	-0-			-0-