

-----  
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	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-
-----															
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
COPELAND RANCH A		WELL #: 31		RRCID -> 282128		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 2652		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BRAZOS OPERATING LLC		100639		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
EDWARDS, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 134067		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2672		PERF. 1473 - 1478					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330		PERF. N/A					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
101				WELL #:	1A	RRCID ->	196989	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REDWOOD OPERATING, INC.				697137			CNTY: PALO PINTO							
CUESTA-VOSS				WELL #:	1	RRCID ->	247613	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	3238	PERF.	N/A	
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-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223			CNTY: PALO PINTO							
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	PERF.	N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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: PALO PINTO							
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-
-----														
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, A.E.				WELL #:	9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1238 - 1244	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317													
DAVIS, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79							-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	79							-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79							-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79							-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	79							-0-
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270													
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	90							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	90							-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	90							-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90							-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90							-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	90							-0-
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233													
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	89							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	89							-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	89							-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89							-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89							-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	89							-0-
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172													
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	92							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	92							-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	92							-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	92							-0-
-----													
DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234													
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97							-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	97							-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	97							-0-
-----													
WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250													
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	338							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	338							-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	338							-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	338							-0-
-----													
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260													
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	299							-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	299							-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	299							-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	299							-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		00119 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
WALKER, J.N.		WELL #:		1	RRCID ->	117703	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	1315	PERF. 1150 - 1162	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	296			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	296			Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A.E.		WELL #:		18	RRCID ->	119330	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	1330	PERF. 1193 - 1201	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	680			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	680			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	680			Y	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680			Y	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680			Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	680			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCNURLEN		WELL #:		101	RRCID ->	132946	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1136 - 1144	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
MCNURLEN		WELL #:		103	RRCID ->	132947	COMPL. DATE	12/18/1989	TOTAL DEPTH	1311	PERF. 1168 - 1218	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
DAVIS, A. E.		WELL #:		19	RRCID ->	134846	COMPL. DATE	04/30/1990	TOTAL DEPTH	1308	PERF. 1197 - 1244	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	662			Y	NO RPT		-0-
-----												
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	137064	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	1372	PERF. 1230 - 1288	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	251			N	NO RPT		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					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) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 SHAIDA, JOHN H. 768650  
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427

04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					73
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

04	270 #	201	-0-	-69	-0-	11	1	190	2	N	-0-					37
05	279 #	206	-0-	-73	-0-	12	1	194	2	N	-0-					37
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	2	N	-0-					37
07	279 #	211	-0-	-68	-0-	12	1	199	2	N	-0-					37
08	279 #	257	-0-	-22	-0-	15	1	242	2	N	-0-					37
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 ROBERTSON CSL WELL #: 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	600 #	571	-0-	-29	-0-	54	1	517	3	N	-0-					-0-
05	651 #	547	-0-	-104	-0-	59	1	488	3	N	-0-					-0-
06	630 #	573	-0-	-57	-0-	56	1	517	3	N	-0-					-0-
07	620 #	415	-0-	-205	-0-	51	1	364	3	N	-0-					-0-
08	620 #	597	-0-	-23	-0-	65	1	532	3	N	-0-					-0-
09	580 R	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	3	N	-0-					-0-

ABERNATHY (3620) 00350 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 G & F OIL, INC. 292000  
 NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

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

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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- 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		WELL #: 2		RRCID -> 111229		COMPL. DATE 03/02/1984		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4028 - 4036		
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES		00423 102		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES						
		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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
ACKERS (MORRIS SAND) STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC ACKERS "2-34"		00460 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
		822615		WELL #: 1		RRCID -> 196438		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5103		PERF. 3446 - 3454		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
ADAIR CREEK (COOK SAND) VANCO OIL & GAS CORP. MCLAUGHLIN, J. M.		00576 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
		881484		WELL #: 1111		RRCID -> 148276		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5748 - 5798		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

-----												
ADAMS (DUFFER, LOWER)		00622 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BYRNE OIL COMPANY		119795										
DUFFER B		WELL #: 1		RRCID -> 285567		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3427 - 3437		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	246 2	N	-0-			-0-
05		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-			-0-
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2	N	-0-			-0-
07		248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	N	-0-			-0-
08		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 2	N	-0-			-0-
09		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2	N	-0-			-0-
-----												
ADVANCE (CADDO)		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		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			53
PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2023 - WELL PLUGGED 6/29/2023												
-----												
AKIN (CADDO)		00989 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARKER ENERGY COMPANY		640154										
WHALEN-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 017290		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3188 - 3115		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	517		N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	517		N	-0-			-0-
06		517 N	-0-	-0-	-517	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-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-
-----												
PARTECH INVESTMENTS LLC		642685		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DAVIS. G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 3610		PERF. N/A		
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-
-----												
DAVIS. G. R.		WELL #: 2		RRCID -> 058868		COMPL. DATE 02/08/1964		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 3114 - 3147		
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-
-----												
DAVIS, G. R.		WELL #: 4		RRCID -> 084848		COMPL. DATE 09/03/1979		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3178 - 3184		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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				
PARKER ENERGY COMPANY			640154										
HART, C.			WELL #: 1		RRCID -> 060397		COMPL. DATE 11/06/1974		TOTAL DEPTH 4044		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----													
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	-0-
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
AKIN (LAUDERDALE)			00989 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
TRUST OIL CO.			872124										
BROOKS			WELL #: 1R		RRCID -> 148745		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2771 - 2794		
-----													
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	110
-----													
ALBANY LEECH (MISS)			01144 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
P.I.D. DRILLING INC			631265										
HOOKER "17"			WELL #: 2		RRCID -> 186688		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4690		PERF. 4513 - 4578		
-----													
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
ALEDO, SOUTH (ATOKA)			01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BEDROCK PRODUCTION, LLC			061620										
MCFARLAND			WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625		PERF. 6020 - 6090		
-----													
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										
MCFARLAND-DIXON			WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 6029		PERF. 5813 - 5880		
-----													
04		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-	-0-
05		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-	-0-
06		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-	-0-
07		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-	-0-
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-	-0-
09		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ALEDO, SE. (1200 STRAWN)		01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
RILEY, LANHAM		712148											
RILEY, LANHAM		WELL #:		1	RRCID ->	139351	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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					
DP2, LLC		227762											
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	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-
-----													
ALFRED-DONNELL (CADD0)		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PETEX		659782											
DONNELL, A. D.		WELL #:		1C	RRCID ->	158654	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	3307 -	4335
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
TXL-A		WELL #:		2C	RRCID ->	170295	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	3447 -	4448
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.	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-

ALONGSIDE (MISS.)														
PETEX														
PORT GRIFFIN UNIT														
WELL #: 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD														
659782														
RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
04		3306 R	3306	-0-	-0-	-0-	2913 2	393 9		N	357	356 1		324
05		3610 R	3610	-0-	-0-	-0-	3112 2	498 9		N	453	352 1		425
06		3358 R	3358	-0-	-0-	-0-	3018 2	340 9		N	309	531 1		203
07		3410 #	2972	-0-	-438	-0-	2583 2	389 9		N	354	181 1		376
08		3512 R	3512	-0-	-0-	-0-	3080 2	432 9		N	393	527 1		242
09		3480 #	NO RPT	-0-	-3480	-0-				N	NO RPT			242

ALVA LEE HAWKINS (3280)														
KORNYE-TILLMAN COMPANY														
NORTH ALLEN RANCH														
WELL #: 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
475741														
RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460														
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			38
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-			38
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			38
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-			38
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2			N	-0-			38
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-			38

ALLEN HEIRS-FIELD														
WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337														
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-			44
05		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-			44
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2			N	-0-			44
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-			44
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-			44
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-			44

ALLEN HEIRS "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562														
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			63
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			63
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			63
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-			63
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			63
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			63

ALVA LEE HAWKINS (3400)														
JD OPERATING														
HAWKINS, J.J.														
WELL #: 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
427405														
RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A														
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2			N	-0-			-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2			N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			N	-0-			-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2			N	-0-			-0-

HAWKINS, J.J.														
WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350														
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-			-0-
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-			-0-
08		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2			N	-0-			-0-
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2			N	-0-			-0-

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	AMT	BALANCE
-----															
ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: EASTLAND		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2		RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448	-	3462
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				21
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				21
06	10 N	5	-0-	-5	-0-	-0-	5	2		N	-0-				21
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-	4	2		N	-0-				21
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		N	-0-				21
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
ANTELOPE HILLS (CADD0, UPPER)				03097	122	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: SHACKELFORD		
M & K OPERATING LLC				518499											
NAIL "103"		WELL #:		2		RRCID ->	147500	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4618	-	4636
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	865	-0-	865	865	865	865	2		N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	810	-0-	810	1675	810	810	2		N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	779	-0-	779	2454	779	2454	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	634	-0-	634	3088	634	634	2		N	-0-				-0-
-----															
ANZAC (GARDNER)				03208	333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: COLEMAN		
K-M OIL COMPANY, INC.				448857											
MORRIS -H-		WELL #:		45		RRCID ->	017305	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2450	-	2490
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-
-----															
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
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-				-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-				-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-				-0-
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-				-0-

ANZAC (MORRIS)		//CONT.//		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN	
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014	
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MILLER DISCOVERY				WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
MILLER RANCH				WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530 PERF. 2100 - 2106	
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-	
-----											
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)				03496 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC		355586		WELL #: 3		RRCID -> 106101		COMPL. DATE 06/11/1983		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3356 - 3372	
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		12	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		12	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		12	
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		12	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		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	
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-	
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
GEORGE FEE ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 132266		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466	
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		105	
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		105	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		105	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		105	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		105	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		105	

-----												
ARDINGER (LAKE SAND, UPPER)			//CONT.//	03496 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
HANVEY-FEE "D"				WELL #: 15	RRCID -> 114297	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 4043	PERF. 3351	- 3358			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----												
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-	
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
KATLACO FEE "C"				WELL #: 7	RRCID -> 125624	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3664	- 3666			
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-	
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-		-0-	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 3		N	-0-		-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-	
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
KATLACO FEE				WELL #: 3	RRCID -> 125627	COMPL. DATE 03/18/1983	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3468	- 3490			
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	194 3	4 9	N	4		61	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	191 3	8 9	N	7		68	
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177 3	6 9	N	5		73	
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	203 3	11 9	N	10		83	
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207 3	20 9	N	18		101	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		101	
-----												
ARLENE, N. (CONGL.)				03617 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
M & K OPERATING LLC				518499								
ELLIOTT "A"				WELL #: 1	RRCID -> 170001	COMPL. DATE 12/18/1997	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4036	- 4102			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
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-	
-----												
ATWELL (LAKE SAND)				04321 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN			
KING ENERGY RESOURCES				465526								
HUTCHINS				WELL #: 1	RRCID -> 135798	COMPL. DATE 06/10/1988	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 3518	- 3538			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 240708		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4086		PERF. 3908 - 3914						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			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, WAYNE "46" UNIT		04640 500 681468		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 246059		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 4107		PERF. 3876 - 3890						
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	7			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2022																

AZLE, SOUTH PROPP, WILLIAM D. PROPP		04640 500 681468		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 138525		COMPL. DATE 06/04/1991		TOTAL DEPTH 4999		PERF. 2992 - 3005						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 237123		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2889 - 2901						
04	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

FORMATION RECOVERY LLC SPENCE		276932		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902		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-

SEQUOIA ENERGY RESOURCES ROBERTSON HEIRS		767544		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2802 - 2823						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----												
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) //CONT.// 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
NEWMAN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 100396 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2748 - 2771												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
-----												
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			23
05	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			23
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			23
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			23
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			23
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			23
-----												
MURPHREE, W.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 100397 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2810 - 2836												
04	81 R	81	-0-	-0-	-0-	81 3		N	-0-			35
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			35
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			35
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			35
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			35
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			35
-----												
LESTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100398 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2800 - 2825												
04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			16
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			16
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			16
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			16
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			16
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			16
-----												
WOODS, MAUDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100400 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2736 - 2795												
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-			5
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			5
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			5
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			5
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			5
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14 3		N	-0-			5
-----												
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 100401 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2735 - 2763												
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3		Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 3 RRCID -> 100402 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2698 - 2742												
04	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
05	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 3		Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 100403 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 2807 - 2861												
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			21
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			21
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			21
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66 3		Y	-0-			21
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 3		Y	-0-			21
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-			21



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-			6
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			6
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			6
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			6
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-			6
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			6

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

04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			7
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-			7
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			7
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			7
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-			7
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	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.. 01/01/1987

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

04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			21
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			21
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-			21
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			21
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			21
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			21

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

04	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			17
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			17
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202	3			Y	-0-			17
07	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-			17
08	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-			17
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-			17

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

04	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-			17
05	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			17
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-			17
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-			17
09	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			17

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
LESTER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 112352		COMPL. DATE 08/06/1976		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2786 - 2798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	162 R	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		2
05	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		2
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		2
07	168 R	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		2
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		2
09	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158 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 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	58 3		N	-0-		23
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47 3		N	-0-		23
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	-0-	54 3		N	-0-		23
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58 3		N	-0-		23
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	-0-	58 3		N	-0-		23
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-	49 3		N	-0-		23
-----												
MURPHREE, W.E. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 122365		COMPL. DATE 03/30/1977		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2877 - 2897		
04	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		4
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61 3		N	-0-		4
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		4
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		4
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		4
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	-0-	59 3		N	-0-		4
-----												
PALMORE, J.B.		WELL #:		1		RRCID -> 122366		COMPL. DATE 07/15/1977		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2799 - 2820		
04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-		10
05	386 R	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-		10
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	-0-	342 3		N	-0-		10
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	-0-	343 3		N	-0-		10
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	-0-	337 3		N	-0-		10
09	360 #	246	-0-	-114	-0-	-0-	246 3		N	-0-		10
-----												
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2		RRCID -> 125399		COMPL. DATE 06/09/1976		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2762 - 2766		
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		1
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		1
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	23 3		Y	-0-		1
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		1
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24 3		Y	-0-		1
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	-0-	22 3		Y	-0-		1
-----												
SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3		RRCID -> 125400		COMPL. DATE 07/31/1976		TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2785 - 2798		
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-		5
05	212 R	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212 3		Y	-0-		5
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-		5
07	220 R	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-		5
08	216 R	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 3		Y	-0-		5
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198 3		Y	-0-		5
-----												
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3		RRCID -> 146645		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2726 - 2768		
04	418 R	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418 3		N	-0-		-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-		-0-
06	500 R	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-		-0-
07	574 R	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		-0-
08	538 R	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-		-0-
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5		RRCID -> 146653		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 2861		PERF. 2791 - 2804	
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6		RRCID -> 146654		COMPL. DATE 07/27/1977		TOTAL DEPTH 2903		PERF. 2833 - 2847	
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	226 R	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2		RRCID -> 146655		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2742 - 2780	
04	90 #	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	88 R	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	89 R	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 #	83	-0-	-10	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
RANKIN, RAY		WELL #:		1		RRCID -> 282691		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2796 - 2800	
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 #	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
RANKIN, RAY		WELL #:		2		RRCID -> 282693		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2806 - 2814	
04	71 R	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-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	
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	-0-	198	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	30	-0-	-180	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	44	-0-	-173	-0-	-0-	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
05		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-			-0-
06		90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
09		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
05		186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-			-0-
06		150 N	23	-0-	-127	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07		155 N	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-			-0-
06		60 N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
09		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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-

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2331 - 2339	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		32
PLUGGED AND ABANDONED				05/25/2021								

B.L.E. (DUFFER)				04802 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
SCRANTON EXPLORATION		WELL #:		2	RRCID ->	103416	COMPL. DATE	11/20/1982	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2735 - 2738	
4-WAY FARMS												
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07	0 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

4-WAY FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	113141	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2734 - 2740	
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		19
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		19
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		19
07	0 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19

B.R.A. (CONGL.)				04809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	199917	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4142 - 4163	
DENO-GRAGG												
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		226
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		226
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-		226
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		226
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-		226
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		226

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

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070
04	960 N	201	-0-	-759	-0-	201	3		N	-0-	235
05	837 N	7	-0-	-830	-0-	7	3		N	-0-	235
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-	235
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	235
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	235
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	235

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-	58
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-	58
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	58
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	58
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	58
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	58

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	14
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	14
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2		N	-0-	14
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-	14
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2		N	-0-	14
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		N	-0-	14

J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-	-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-	-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-	-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-	-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-	-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

-----  
 B. R. A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406  
 LANDAR WELL #: 6 RRCID -> 095592 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3974 - 3984  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	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-

-----  
 DUWE, DOUG WELL #: 3 RRCID -> 134859 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3838 - 3848  
 -----

04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3	N	-0-		-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3	N	-0-		-0-
07	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3	N	-0-		-0-
08	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	3	N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 PITCOCK, INC. 665870  
 GREEN, F. WELL #: 2 RRCID -> 162766 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4061 - 4069  
 -----

04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		18
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		18
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		18
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		18
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		18
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		18

-----  
 GREEN, F. WELL #: 3 RRCID -> 163196 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4004 - 4016  
 -----

04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-		2
05	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2	N	-0-		2
06	1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2	N	-0-		2
07	1209 N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2	N	-0-		2
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		2
09	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2	N	-0-		2

-----  
 GREEN, F. WELL #: 4 RRCID -> 164791 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4176 - 4180  
 -----

04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-		-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-		-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-

-----  
 GREEN, F. WELL #: 5 RRCID -> 168416 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4242 - 4247  
 -----

04	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2	N	-0-		18
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	2	N	-0-		18
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	292	2	N	-0-		18
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2	N	-0-		18
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-		18
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2	N	-0-		18

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
RANGER OPERATING CO.				691776										
GIBSON-BELDING				WELL #:	5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF. 3895 - 3901		
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	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			3
06		0 N	240	-0-	240	-0-	240	2		N	-0-			3
07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			3
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	337	2	9 9	N	8	8 8		3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
-----														
GIBSON-BELDING				WELL #:	8	RRCID ->	097376	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3852 - 3859		
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06		0 N	51	-0-	51	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
GIBSON				WELL #:	1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998		
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3		N	-0-			17
05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			17
06		570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3		N	-0-			17
07		620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			17
08		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			17
09		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			17
-----														
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
NEWMAN, GRAGG				WELL #:	2	RRCID ->	210666	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4024 - 4034		
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			22
*05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2 9	N	2			24
*06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			24
*07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			24
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			24
09		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			24
-----														
BANKLINE-EVANS LAKE				05452 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922										
WRIGHT, W.B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	126396	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3380 - 3387		
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			66
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-			66
06		60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2		N	-0-			66
07		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			66
08		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			66
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			66
-----														
WRIGHT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3484 - 3497		
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			137
05		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			137
06		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			137
07		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2		N	-0-			137
08		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			137
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			137



BANKLINE-FEE (LAKE)		05466 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
ANDERSON PRODUCTION		022922														
WRIGHT, W.B. "B"		WELL #: 3034		RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3538 - 3546						
M	O	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		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-					87
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					87
06		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2			N	-0-					87
07		11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2			N	-0-					87
08		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2			N	-0-					87
09		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-					87
-----																
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3445 - 3455						
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-					52
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-					52
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-					52
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-					52
08		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2			N	-0-					52
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-					52
-----																
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
FEE, GEORGE P.		WELL #: 1		RRCID -> 148282		COMPL. DATE 01/01/1991		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3482 - 3486						
04		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3			N	-0-					-0-
05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-					-0-
06		360 N	320	-0-	-40	-0-	320 3			N	-0-					-0-
07		341 N	248	-0-	-93	-0-	248 3			N	-0-					-0-
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PETEX		659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
STEPHENSON, G. M.		WELL #: 1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3560 - 3563						
04		150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2			N	-0-					61
05		248 N	27	-0-	-221	-0-	27 2			N	-0-					61
06		150 N	12	-0-	-138	-0-	12 2			N	-0-					61
07		93 N	12	-0-	-81	-0-	12 2			N	-0-					61
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-					61
09		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT					61
-----																
WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473		PERF. N/A						
04		1380 N	587	-0-	-793	-0-	587 2			N	-0-					-0-
05		1426 N	560	-0-	-866	-0-	560 2			N	-0-					-0-
06		1020 N	465	-0-	-555	-0-	465 2			N	-0-					-0-
07		620 N	522	-0-	-98	-0-	522 2			N	-0-					-0-
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2			N	-0-					-0-
09		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT					-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						
04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	309 3	1 9	N	1						49
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	275 3	1 9	N	1						50
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	257 3	7 9	N	6	3 8					53
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	258 3	1 9	N	1						54
08		243 N	243	-0-	-0-	-0-	228 3	15 9	N	14	58 1	3 8				7
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	232 3	3 9	N	3						10

BANKLINE-OWEN		//CONT.//		05480 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
GERRY-MAC OIL, INC.		//CONT.//		302025								
DULIN, A		WELL #:		1		RRCID -> 229290		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268		
M	O	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		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 3		1 9	N	1	41
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3		1 9	N	1	42
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 3		4 9	N	4	46
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-	46
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	222 3		19 9	N	17	6
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	225 3		3 9	N	3	9
-----												
DULIN, A.		WELL #:		2		RRCID -> 229292		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275		
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	301 3		1 9	N	1	41
05		268 N	268	-0-	-0-	-0-	267 3		1 9	N	1	42
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	250 3		4 9	N	4	46
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3			N	-0-	46
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	222 3		18 9	N	16	6
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	225 3		3 9	N	3	9
-----												
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		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3			N	-0-	-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-	-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			N	-0-	-0-
08		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-	-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2			N	-0-	-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-	-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-	-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 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		95 N	95	-0-	-0-	-0-	91 3		4 9	N	4	90
05		113 N	113	-0-	-0-	-0-	94 3		19 9	N	17	107
06		107 N	107	-0-	-0-	-0-	92 3		15 9	N	14	121
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	94 3		21 9	N	19	140
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	88 3		20 9	N	18	158
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	158
-----												
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		
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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND * * DISPOSITIONS * * EOM								
ALLOW	CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BARTLETT, EAST		05934 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JONES				
BEARD, R.A. OIL OPERATING CO.		059777		WELL #: 3		RRCID -> 209247		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3006 - 3040
LITTLE, TEOLA												
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
WILKINSON, C.W.		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141
MCLEOD												
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3		N	-0-		-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-		-0-
08	341 N	177	-0-	-164	-0-	177	3		N	-0-		-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		-0-
-----												
BAST (CISCO)		06000 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
WINCHESTER ENERGY, LLC		931328		WELL #: 1703		RRCID -> 290252		COMPL. DATE 02/07/2020		TOTAL DEPTH 5692		PERF. 4928 - 5141
MCLEOD												
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	229	2	35	9	N	32	176 1 29
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	233	2	31	9	N	28	57
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	227	2	18	9	N	16	73
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	275	2	20	9	N	18	91
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	N	21	112
09	240 N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	N	2	114
-----												
BEAL (FRY UPPER)		06426 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
WINDOW OPERATING CO., THE		931621		WELL #: 3A		RRCID -> 290532		COMPL. DATE 11/01/2020		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2430 - 2440
ROBERT HORNE 'A'												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BEALL (MORRIS)		06442 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
HUNTER, ROCQUELLE		101347		WELL #: 1		RRCID -> 083783		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 2256		PERF. 2190 - 2200
BEALL, J.H.												
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		WELL #: RRCID -> 167327		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 4154								
M	ALLOW CODE	GAS 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004																

REEDY, G. A.		06460 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

GOATES		060645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
WELL #: 1		RRCID -> 060645		COMPL. DATE 11/10/1974		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A								
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-

MOORE		064245		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
WELL #: 1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011		PERF. N/A								
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-

WOOLSEY		066293		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE								
WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 0 - 2546								
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	N	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	2	N	-0-					-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-					-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COMANCHE			
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150									
WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 2	N	-0-	-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	N	-0-	-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2 1	112 2	N	-0-	-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	N	-0-	-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	N	-0-	-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	116 2	N	-0-	-0-
-----											
SCRANTON EXPLORATION		760227									
PHIFER		WELL #: 1		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	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-			N	NO RPT	-0-
-----											
LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A			
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-	-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-	-0-
07	0	N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-	-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500			
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
07	0	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965									
WELCH		WELL #: 1		RRCID -> 060643		COMPL. DATE 05/19/1974		TOTAL DEPTH 3133 PERF. N/A			
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-	-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-	-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
WATSON OIL & GAS, INC.		901174									
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974		TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A			
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-	-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-	-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-	-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-	-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-	-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-	-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
BIBBY, A. E.		068957		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730			
BIBBY		WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-

ESTATE OF HUDDLESTON, B.N.		254457		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H.J.		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584			
04	180 #	127	-0-	-53	-0-	127	2	N	-0-					-0-
05	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-					-0-
06	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-					-0-
07	155 #	90	-0-	-65	-0-	90	2	N	-0-					-0-
08	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-					-0-
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT					-0-

FLO, A.&P., INC.		273966		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 - 2492			
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-					4
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					4
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					4
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					4
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					4
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					4

HUDDLESTON, H. J.		273966		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 - 2516			
04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-					-0-

BECK-HISE (DUFFER)		06630 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785			
HARBIN, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 115706		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3774 - 3785			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-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-

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		727054		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612			
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612			
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-					-0-
06	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	3	N	-0-					-0-
07	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	3	N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4312 - 4346		
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-	
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4242		
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-	
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -B-		197689		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4246 - 4252		
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		-0-	
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	306	-0-	-66	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRACKEEN -B-		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660 PERF. N/A						
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TEXACO		077450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 1		RRCID -> 077450		COMPL. DATE 04/30/1978		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128						
04	900 N	847	-0-	-53	-0-	847	2	N	-0-		-0-	
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-		-0-	
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-		-0-	
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		-0-	
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TEXACO		078438		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148						
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-		-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-	
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-	
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	N	-0-		-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
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
04	720 N	444	-0-	-276	-0-	444	2		N	-0-			-0-
05	558 N	403	-0-	-155	-0-	403	2		N	-0-			-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PITCOCK, INC.				665870		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GREEN, F.		WELL #:		1		RRCID ->	292335	COMPL. DATE	01/14/1995	TOTAL DEPTH	4693	PERF.	4043 - 4048
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
-----													
BELZNER (CONGL.)				06986	150	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162									
BELZNER		WELL #:		1		RRCID ->	117418	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3509 - 3516
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
-----													
BENDA (CADDO)				07091	400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
PROCO OPERATING CO., INC.				679595									
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2		RRCID ->	267506	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4952 - 5008
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
-----													
BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197	050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3		RRCID ->	152846	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF.	3580 - 3585
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-



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

-----															
BETHESDA (BIG SALINE)															
SOMERSET OPERATING, LLC															
LEATHERMAN															
07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
101481															
WELL #: 1 RRCID -> 101306 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4820 - 4825															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
04		120	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05		124	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CROSSBOW RESOURCES, LLC															
SWANSON-WALDRUM UNIT															
190494															
WELL #: 2 RRCID -> 069109 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 4830 PERF. N/A															
04		390 N	274	-0-	-116	-0-	274	3			N	-0-			-0-
05		341 N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-			-0-
06		300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-			-0-
07		279 N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08		217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09		180 N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-			-0-
-----															
CYRIER UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 069176 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 4823 PERF. N/A															
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-			-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
-----															
SIMMONS															
WELL #: 2 RRCID -> 161912 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4852 - 5010															
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
-----															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.															
PATTON															
518265															
WELL #: 1 RRCID -> 127736 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4901 - 4913															
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SIMMS															
WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908															
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-

-----															
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		350 N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	N	-0-			10
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	45	1	309	2	N	-0-			10
06		339 N	339	-0-	-0-	-0-	46	1	293	2	N	-0-			10
07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	-0-			10
08		357 N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	2	N	-0-			10
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			10
-----															
OXXN 630579															
COURTNEY WELL #: 3 RRCID -> 123406 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
-----															
PETTYJOHN, J.P. WELL #: 2 RRCID -> 131320 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933															
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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															
*10		279 N	206	-0-	-73	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
*11		270 N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-			-0-
*12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-			-0-
*01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
*02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
*03		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
*04		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-			-0-
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
*06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
*07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-
-----															
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940															
PEARSON, J. M. WELL #: 1A RRCID -> 259247 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4950 - 4970															
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
05		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-			-0-
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-			-0-
08		899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-			-0-
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	813	3	17	9	N	15			15

BETHESDA (CADD)		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	* 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	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-
-----																
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																
STAFFORD		WELL #: 1		RRCID -> 166995		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 4982 PERF. 3710 - 3755								
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
-----																
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 281058		COMPL. DATE 07/18/2016		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3608 - 3644								
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
07	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
09	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	3			N	-0-					-0-
-----																
LAMKIN, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 282152		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3628 - 4828								
04	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3			N	-0-					-0-
05	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	900 N	897	-0-	-3 B	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	961 N	844	-0-	-117 B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3			N	-0-					-0-
09	900 N	836	-0-	-64 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
-----																
HOBSON, PHILIP R.		390661														
HOBSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 090890		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 3155 - 3194								
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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2023																

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

04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	34	-0-	-296	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	33	-0-	-432	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

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-

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

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-

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

BIG BEN (BIG SALINE A-1)		//CONT.// 07756 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
T & S OIL & GAS, LLC		//CONT.// 833788													
BARRON		WELL #: 6		RRCID -> 213662		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	0 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-

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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-				14
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				14
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-				14
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-				14
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-				14
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT				14

LAMBSHEAD C-9		WELL #: 1		RRCID -> 208953		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372							
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	214	2	140	9	N	127	182	1		147
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	226	2	140	9	N	127	174	1		100
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	221	2	134	9	N	122	174	1		48
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	213	2	140	9	N	127				175
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	208	2	125	9	N	114	178	1		111
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				111

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

BIG BUFFALO (MISSISSIPPIAN)		07770 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON							
PETEX		659782													
LAMBSHEAD "B-8"		WELL #: 1		RRCID -> 292809		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 4989 PERF. 4790 - 4827							
04	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-				-0-
05	1767 #	77	-0-	-1690	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-				-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT				-0-

BIG HOLE (ATOKA "C")		07893 100		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
MCMURREY-MITCHELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137585		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126							
04	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				59
05	2217 R	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-				59
06	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				59
07	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-				59
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				59
09	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				59

-----												
BIG HOLE (ATOKA "C")		//CONT.//		07893 100	NON-ASSOCIATED			49B	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222								
MCCLURE, J. M.		WELL #:		3	RRCID ->	135602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4101 - 4108
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		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-		-0-
05		574 R	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
06		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
07		487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-
08		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
09		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388					CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M. H.		WELL #:		2001	RRCID ->	183512	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	3812 - 3817
04		541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		58
05		558 #	506	-0-	-52	-0-	506 2		N	-0-		58
06		540 #	504	-0-	-36	-0-	504 2		N	-0-		58
07		558 #	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-		58
08		558 #	485	-0-	-73	-0-	485 2		N	-0-		58
09		540 #	439	-0-	-101	-0-	439 2		N	-0-		58
-----												
BIG SANDY (CADD)				08030 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
TOMLIN, O., -A- UNIT		WELL #:		6 U	RRCID ->	017333	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3281 - 3294
04		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-		-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-		-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
08		217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BIG SANDY (MARBLE FALLS)				08030 500	ASSOCIATED			EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	101315	COMPL. DATE	03/12/1952	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	3680 - 3719
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2023 - WELL PLUGGED 6/1/2023												
-----												
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134849	COMPL. DATE	06/00/1954	TOTAL DEPTH	3695	PERF.	N/A
04		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-		-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		-0-
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-		-0-
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
BIG SANDY (MISSISSIPPI)				08030 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT	CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
TOMLIN, O., -B- UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	017335	COMPL. DATE	10/20/1961	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3844 - 4038
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-		-0-
06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-		-0-
08		217 N	173	-0-	-44	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI)		//CONT.// 08030 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.// 105675								
O TOMLIN "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135235		COMPL. DATE 07/20/1988		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-	-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 2		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251410		COMPL. DATE 11/05/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963		
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		Y	-0-	-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-	-0-
06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		Y	-0-	-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-	-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		RRCID -> 260682		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130		
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-	-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-	-0-
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	478 3		N	-0-	-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-	-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-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-	-0-			N	-0-	14
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	14
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-	14
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	14
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-	14
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-	14
-----										
CEE BAR RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 110964		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774		
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-	3
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-	3
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-	3
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-	3
08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-	3
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-	3
-----										
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



BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH									
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200														
CEE BAR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114241	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3707 - 3790							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-	-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-
MIZE, R.B. "D"		WELL #:		1	RRCID ->	115730	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3636 - 3685							
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2					N	-0-					3
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2					N	-0-					3
06	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2					N	-0-					3
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2					N	-0-					3
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	306	2					N	-0-					3
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2					N	-0-					3
PARCLAY-CEE BAR		WELL #:		1	RRCID ->	117510	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4796	PERF. 4089 - 4100							
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2					N	-0-					14
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2					N	-0-					14
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2					N	-0-					14
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2					N	-0-					14
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2					N	-0-					14
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2					N	-0-					14
NACHTIGALL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117694	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4713	PERF. 3710 - 3750							
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-
EARP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117695	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	4799	PERF. 3743 - 3846							
04	1170 N	466	-0-	-704	-0-	466	2					N	-0-					9
05	992 N	318	-0-	-674	-0-	318	2					N	-0-					9
06	690 N	260	-0-	-430	-0-	260	2					N	-0-					9
07	496 N	257	-0-	-239	-0-	257	2					N	-0-					9
08	310 N	264	-0-	-46	-0-	264	2					N	-0-					9
09	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2					N	-0-					9
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-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
M	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	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 2	N	-0-		30
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2	N	-0-		30
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		30
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2	N	-0-		30
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	N	-0-		30
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2	N	-0-		30
-----										
CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-		13
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-		13
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-		13
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	N	-0-		13
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-		13
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 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-		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
-----										
EARP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121709		COMPL. DATE 07/07/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3753 - 3861		
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	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2	N	-0-		18
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		18
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2	N	-0-		18
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-		18
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-		18
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 2	N	-0-		18

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH							
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200													
MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* 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-
-----															
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810							
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-				10
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				10
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				10
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				10
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				10
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-				10
-----															
CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704							
04	660 N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-				3
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-				3
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-				3
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-				3
08	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2			N	-0-				3
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-				3
-----															
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	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-				20
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				20
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				20
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				20
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				20
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				20
-----															
RASBERRY, A.W.		WELL #: 2		RRCID -> 127185		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3725 - 3720							
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
06	690 N	16	-0-	-674	-0-	16	2			N	-0-				-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-				-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-				-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				-0-
-----															
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-

-----  
 BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200  
 MIZE, R.B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 127426 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3686 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			24
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			24
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			24
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			24
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			24
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			24

-----  
 CEE BAR RANCH "O" WELL #: 3 RRCID -> 127428 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3730 - 3802

04	330 N	317	-0-	-13	-0-	-0-	317 2		N	-0-			56
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	310 2		N	-0-			56
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	-0-	281 2		N	-0-			56
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	-0-	305 2		N	-0-			56
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			56
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			56

-----  
 MIZE, R.B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 127466 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692

04	694 X	194	-0-	-500	-0-	-0-	194 2		N	-0-			6
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			6
06	240 N	16	-0-	-224	-0-	-0-	16 2		N	-0-			6
07	186 N	4	-0-	-182	-0-	-0-	4 2		N	-0-			6
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6

-----  
 CEE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 145092 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798

04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			15
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			15
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			15
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			15
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			15
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 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-	-0-	-0-		N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-	-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-

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								
M	ALLOW CODE	GAS 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-

BILL (CADD)		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								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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								
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								
04	1590 N	981	-0-	-609 B	-37399	981	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1662	-0-	174 B	-37225	1662	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1343	-0-	23 B	-37202	1343	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	1546	-0-	523 B	-36679	1546	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	1245	-0-	-429 B	-36679	1245	3			N	-0-					-0-
09	1350 N	1382	-0-	32 B	-36647	1382	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4057 - 4168								
04	120 N	82	-0-	-38 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					-0-

BILL ECHOLS (4000)		//CONT.//		08140 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3938 - 4055		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		120 N	100	-0-	-20 B	-12447	100 3			N	-0-			-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-12447	120 3			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-12447	120 3			N	-0-			-0-
07		93 N	130	-0-	37 B	-12410	130 3			N	-0-			-0-
08		124 N	115	-0-	-9 B	-12410	115 3			N	-0-			-0-
09		120 N	128	-0-	8 B	-12402	128 3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884		
04		120 N	110	-0-	-10 B	-28958	110 3			N	-0-			-0-
05		124 N	128	-0-	4 B	-28954	128 3			N	-0-			-0-
06		120 N	138	-0-	18 B	-28936	138 3			N	-0-			-0-
07		124 N	148	-0-	24 B	-28912	148 3			N	-0-			-0-
08		124 N	135	-0-	11 B	-28901	135 3			N	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0- B	-28901	120 3			N	-0-			-0-
-----														
ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100		
04		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3			N	-0-			-0-
05		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3			N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3			N	-0-			-0-
07		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3			N	-0-			-0-
*09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3			N	-0-			-0-
-----														
BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)				08171 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284										
HODGKINS, C. L. NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	145341	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	3486 - 3500		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RITCHIE, JOHN		WELL #:		2	RRCID ->	173725	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3589 - 3741		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3626 - 3644		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BILLIE J. HALL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		08171 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284										
RITCHIE-WHARTON "B"		WELL #:		1		RRCID -> 274902		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						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-

  

TRACER OPERATING, INC.				863965						CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE, ANN		WELL #:		1		RRCID -> 173724		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439				
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	553	2	13	9	N	12			34
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	560	2	15	9	N	14			48
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	702	2	10	9	N	9			57
07	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2			N	-0-			57
08	589 N	332	-0-	-257	-0-	332	2			N	-0-			57
09	690 N	201	-0-	-489	-0-	201	2			N	-0-			57

  

RIEBE, H.				WELL #:		3		RRCID -> 225915		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			58

  

RITCHIE-WHARTON				WELL #:		7		RRCID -> 275776		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590		
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

  

BILLY-BOB				08237 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
ZAGAVA, LLC				950456										
LEDBETTER		WELL #:		1		RRCID -> 109205		COMPL. DATE 08/11/1983		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3644 - 3648				
04	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	612	2			Y	-0-			-0-

  

LEDBETTER				WELL #:		2		RRCID -> 110722		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771		
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-			-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-			-0-
09	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		08337 240 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:	23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3448 - 3456		
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		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
COPELAND RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3542 - 3632		
04		3000 N	1416	-0-	-1584	166	1416 2		N	-0-			-0-
05		1045 N	879	-0-	-166	-0-	879 2		N	-0-			-0-
06		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
07		899 N	657	-0-	-242	-0-	657 2		N	-0-			-0-
08		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
09		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #:	22	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3450 - 3458		
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #:	24	RRCID ->	190209	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	5327	PERF.	3459 - 3468		
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #:	34	RRCID ->	245336	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3716 - 3754		
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
STUART, J. N. "B"		WELL #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3634 - 3682		
04		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	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-
STUART "60" WELL #: 12U RRCID -> 158316 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3734 - 3750														
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
*07	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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	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-
KOKOMO ENERGY, INC. 474070														
MOUNTAIN TOP WELL #: 7 RRCID -> 147503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MOUNTAIN TOP WELL #: 6 RRCID -> 147508 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
LINK RANCH 56 WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833														
04	3000	N	1783	-0-	-1217	-0-	3272	1783	2	N	-0-			54
05	3100	N	1806	-0-	-1294	-0-	1978	1806	2	N	-0-			54
06	3000	N	1636	-0-	-1364	-0-	614	1636	2	N	-0-			54
07	2485	N	1871	-0-	-614	-0-	1871	1871	2	N	-0-			54
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	1828	2	N	-0-			54
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	1678	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

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

04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					95
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					95
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					95
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					95
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					95
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					95

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

04	1937 N	790	-0-	-1147	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	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	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	35	-0-	-244	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

-----  
 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. 910215  
HART RANCH 25 WELL #: 3 RRCID -> 186183 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3856 - 3864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			-0-
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2554			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK) 08526 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 175967 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203

04	360 N	130	-0-	-230	-0-	130 2		N	-0-			97
05	434 N	92	-0-	-342	-0-	92 2		N	-0-			97
06	360 N	264	-0-	-96	-0-	264 2		N	-0-			97
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-			97
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			97
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-			97

BRADFORD WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745

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-

BLIND HOG (CADD0) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP 783510  
GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

04	4900	2037	-0-	-2863	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
05	1189	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
06	653	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-

BLIND HOG (RANGER)		08880 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SIMPSON OPERATING SERVICES, LP		783510										
PARNELL		WELL #: 1		RRCID -> 143313		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 2980 - 3008		
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	3000 N	1629	-0-	-1371	6382	1629	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	951	-0-	-2149	4233	951	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	522	-0-	-2478	1755	522	2	N	-0-			-0-
07	2123 N	368	-0-	-1755	-0-	368	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

  

T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 154923		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 3644		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-

  

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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151872		COMPL. DATE 03/07/1988		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3600 - 3607		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

  

CALLAWAY		WELL #: 3		RRCID -> 167175		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 3747		PERF. 3496 - 3502		
04	3210 X	2012	-0-	-1198	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
05	3162 X	2683	-0-	-479	-0-	2683	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2329	-0-	-731	-0-	2329	2	N	-0-			-0-
07	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-			-0-
08	2077 X	1793	-0-	-284	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT			-0-

  

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 169687		COMPL. DATE 04/30/1987		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3662 - 3674		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

-----												
BLOOMQUIST (LAKE SAND)		//CONT.//		09689 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.//		659782								
MCCANLIES		WELL #:		4	RRCID ->	217883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4116	PERF.	3585 - 3594
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2			N	-0-		-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-		-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			N	-0-		-0-
07	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2			N	-0-		-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2			N	-0-		-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLUE GRASS (MORRIS)				09812 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN	
BEVERLY HILLBILLY OPERATING LLC				068419								
WILSON "T"		WELL #:		1	RRCID ->	143328	COMPL. DATE	11/03/1992	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2838 - 2843
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BOA (CADDO LIME)				09933 333	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
MORRIS COTTLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	049764	COMPL. DATE	09/07/1970	TOTAL DEPTH	4414	PERF.	N/A
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3			N	-0-		-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-		-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			N	-0-		-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-		-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-		-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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
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
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-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	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		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
09		13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-			-0-
-----															
BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		10028 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		014804													
EAST GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 294495		COMPL. DATE 01/02/2023		TOTAL DEPTH 4071		PERF. 3696 - 3700					
04		30599 X	6157	-0-	-24442	-0-	6157	3			N	-0-			-0-
05		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-			-0-
06		8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	3			N	-0-			-0-
07		5177 X	2775	-0-	-2402	-0-	2775	3			N	-0-			-0-
08		5177 X	2481	-0-	-2696	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
09		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MINGUS OIL & GAS		569683						CNTY: PALO PINTO							
PITMAN		WELL #: 1		RRCID -> 151308		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 3639		PERF. 3230 - 3238					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3286 - 3290					
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		10028 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223							
HOUX, J.		WELL #:		1	RRCID -> 165382	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3222 - 3250	
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-
BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)				10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 064242	COMPL. DATE	10/19/1975	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	64			Y	NO RPT		-0-
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID -> 073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	PERF. N/A	
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-		-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT		-0-
BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.				240125							
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID -> 072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A	
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13			Y	NO RPT		-0-
HARTNETT		WELL #:		4	RRCID -> 079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4			Y	NO RPT		-0-
HARTNETT		WELL #:		6	RRCID -> 091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	Y	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28			Y	NO RPT		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
		//CONT.//	240125										
		WELL #:	5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2546 - 2685		
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
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1	-0-	-1	1		1 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT			-0-
-----													
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-
-----													
KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.			453142										
		WELL #:	1 U	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	09/07/2016	TOTAL DEPTH	4471	PERF.	2898 - 3066		
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. O'LAUGHLIN, MAURINE L.			631388										
		WELL #:	3	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2690 - 2707		
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 2		N	-0-			89
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		N	-0-			89
06	60 N	52	-0-	-8	-0-		52 2		N	-0-			89
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 2		N	-0-			89
08	93 N	58	-0-	-35	-0-		58 2		N	-0-			89
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2		N	-0-			89
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2724 - 2734		
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 2		N	-0-			-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-		178 2		N	-0-			-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-		197 2		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 2		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2		N	-0-			-0-
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	30	RRCID ->	110342	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	1365 - 1371		
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	30	-0-	-30	30		30 2		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-			-0-



BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H.		WELL #:		20	RRCID ->	119880	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2454 - 2468	
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		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		-0-
05		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
07		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-		-0-
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:		150C	RRCID ->	186167	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2391 - 2459	
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		-0-
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2		N	-0-		-0-
06		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2		N	-0-		-0-
-----												
CHANEY		WELL #:		1A	RRCID ->	197078	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 2494 - 2530	
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		37
05		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-		37
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		37
07		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-		37
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		37
09		210 N	196	-0-	-14	-0-	196 2		N	-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-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2486 - 2502	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-		-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
-----												
SMITH, MARY V. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	209162	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	4241	PERF. 2575 - 2613	
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		-0-
05		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2		N	-0-		-0-
06		420 N	385	-0-	-35	-0-	385 2		N	-0-		-0-
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-		-0-
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-
09		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) PITCOCK, INC. JOHNSON, H.H. "D"		//CONT.//	10150 500 665870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID -> 140742	COMPL. DATE 02/13/1992	TOTAL DEPTH 4788	PERF. 3017	-	3042	
04		360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2	N	-0-			30
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2	N	-0-			30
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			30
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-			30
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			30
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-			30
				WELL #:	3	RRCID -> 148844	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2440	-	2452	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID -> 183188	COMPL. DATE 05/11/2001	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 2440	-	2448	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
				WELL #:	1	RRCID -> 284467	COMPL. DATE 01/28/2018	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 3301	-	3308	
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	350 2	1 9	N	1		170
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1401 2	45 9	N	41		211
06	810	N	218	-0-	-592	-0-	218 2		N	-0-		211
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	270 2	6 9	N	5		216
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1357 2	33 9	N	30	168 1	78
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		78
				WELL #:	2	RRCID -> 109104	COMPL. DATE 10/01/1979	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3696	-	3708	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
				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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

B. R. A. (STRAWN) SOMERSET OPERATING, LLC HODGES		11155 500 101481		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392					
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		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						16		
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						16		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						16		
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						16		
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						16		
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	16		
-----															
BRYANT		WELL #:		1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230			
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-					NO RPT	-0-		
-----															
CROSSBOW RESOURCES, LLC MURRAY, L.D. "A"		190494		WELL #:		1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295	
04		60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-		-0-
05		62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-		-0-
06		60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-		-0-
07		34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-		-0-
08		49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
09		55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-		-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-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----															
COWLEY		WELL #:		3		RRCID -> 184572		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1974 - 2012			
04		60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-		-0-
05		62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-		-0-
06		60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-		-0-
07		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
09		28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-		-0-
-----															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. PATTON, TOM		518265		WELL #:		1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234	
04		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/03/2023 - WELL PLUGGED 4/3/2023															

BRA-GRAGG (BEND CONGL)  
KORNYE-TILLMAN COMPANY  
BRA-GRAGG

11157 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
475741

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
05	217 N	13	-0-	-204	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-			-0-
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-

BRAD (MARBLE FALLS)  
PETEX  
HART, J.B.

11190 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
659782

WELL #: 3U RRCID -> 158076 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3943 - 4051

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	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)  
STERLING OIL AND GAS  
SLEMMONS, BERT

11195 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
818896

WELL #: 1 RRCID -> 111291 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 3869 - 3939

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2023 - WELL PLUGGED 07/11/23

UPHAM OIL & GAS COMPANY  
BELDING, W. H.

878925

WELL #: 1 RRCID -> 017348 COMPL. DATE 09/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3700 - 3715

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	3000 N	253	-0-	-2747	-0-	2754 253 2		N	-0-			30
*05	2973 N	219	-0-	-2754	-0-	219 3		N	-0-			30
*06	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			14
*07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-			30
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-			30
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N	-0-			30

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)  
ANTLE OPERATING, INC.  
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH

11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
026646

WELL #: 1 RRCID -> 017354 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3980 - 4040

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	450		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-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

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	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85 2	3 9	N	3			51
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	235 2	33 9	N	30			81
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			81
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			81
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 2	1 9	N	1			82
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			82

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
-----												
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	
-----												
04	1050 N	395	-0-	-655	-0-	395 2		N	-0-			10
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			10
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			10
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			10
08	1147 N	858	-0-	-289	-0-	858 2		N	-0-			10
09	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010 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	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			82
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			82
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			82
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			82
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			-0-
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
-----												
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31 2		N	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
-----												
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BELDING A		WELL #:		3	RRCID ->	079916	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	4445	PERF. 4247 - 4250	
-----												
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-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000									
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	277376	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	4317	PERF.	3789 - 4248
M	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	459 N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	N	2	144	
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1	145	
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2	147	
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	N	2	149	
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	150	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	150	
-----													
J-TEC OPERATING, LLC				427739									
STUART				WELL #:	2	RRCID ->	070033	COMPL. DATE	01/30/1976	TOTAL DEPTH	4063	PERF.	3784 - 0
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
STUART "A"				WELL #:	2	RRCID ->	072376	COMPL. DATE	05/07/1977	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	N/A
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-	-0-	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-	-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	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-	
-----													
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-	
-----													
TARPON OIL & GAS CO.				836178									
ROBINSON GUY				WELL #:	1	RRCID ->	066855	COMPL. DATE	01/08/1976	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	N/A
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-	-0-	
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-	-0-	
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-	-0-	
07	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-	-0-	
08	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-	-0-	
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----													
ROBINSON RANCH 78				WELL #:	3D	RRCID ->	246682	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF.	3966 - 3988
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-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
WB MULLIN OPERATING LLC 902609												
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508 COMPL. DATE 01/19/1965 TOTAL DEPTH 4291 PERF. N/A												
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-		-0-
BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR												
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412												
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A												
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-
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	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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 A		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2023 - WELL PLUGGED 8/15/2023												
BRANSON (STRAWN) 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
WILLIAMS WELL #: 1U RRCID -> 096247 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2132 - 2142												
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-		-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-		-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		-0-
*09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252												
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-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 121707 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2108 - 2163												
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		-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 M	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-

  

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	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-

  

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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-

  

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202				
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-



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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	8				N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN) 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD  
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345  
 BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	1018	2	9 9	N	8			18
05	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	1059	2	7 9	N	6			24
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9 9	N	8			32
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2 9	N	2			34
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	2	9 9	N	8			42
09	1020 N	971	-0-	-49	-0-	968	2	3 9	N	3			45

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

04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	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-

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

04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO				
MOSAIC OIL LLC 589978														
ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996										TOTAL DEPTH	4414	PERF.	4215 - 4224	
M	O	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			150	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150	
-----														
ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996										TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3994 - 4098	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	422			N	NO RPT			10	
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223														
RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003										TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4076 - 4084	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
*10	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	3	1	9	Y	1	98	
*11	240	N	236	-0-	-4	-0-	223	3	13	9	Y	12	110	
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1	111	
*01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-	111	
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	111	
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	111	
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-	111	
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1	75	
*06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	76	
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	77	
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-	77	
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1	78	

-----												
BRAZOS (MARBLE FALLS)												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
DEEP CREEK												
WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
06		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DEEP CREEK												
WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502												
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CANYON VIEW												
WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520												
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		-0-
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
WHARTON, AZEL												
WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616												
*10		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
*11		210 N	182	-0-	-28	-0-	182	3	Y	-0-		-0-
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-		-0-
*01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	Y	-0-		-0-
*02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-		-0-
*03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
*04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-		-0-
*05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	Y	-0-		-0-
*06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
*07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-		-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		-0-
-----												
BRAZOS (PREGNANT SHALE)												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC												
PETTY, BETTIE ESTATE												
WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176												
04		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
05		279 N	111	-0-	-168	-0-	111	2	N	-0-		-0-
06		270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2	N	-0-		-0-
07		279 N	88	-0-	-191	-0-	88	2	N	-0-		-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-

BRAZOS (STRAWN)		11609 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BAJA PRODUCTION		044650														
WHITE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 154925		COMPL. DATE 02/08/1995		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3130 - 3138								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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-
BRAZOS OPERATING LLC		100639														
JACKSON, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035								
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-					-0-
JACKSON, E. L.		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919								
04	H15	VIOL	228	-0-	228	1609	228	2		N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	338	-0-	338	1947	338	2		N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	364	-0-	364	2311	364	2		N	-0-					-0-
07		2683 X	372	-0-	-2311	-0-	372	2		N	-0-					-0-
08		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-					-0-
09		360 N	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-					-0-
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
CV-S		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836								
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3		N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3		N	-0-					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT					-0-
CV-S		WELL #: 7		RRCID -> 212112		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2761 - 2818								
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT					-0-
CV-S		WELL #: 14		RRCID -> 212278		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2804 - 2849								
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	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-

BRAZOS (STRAWN)										CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC																	
CV-S																	
//CONT.// 11609 664 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 427406																	
WELL #: 11										RRCID -> 222027		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2826 - 2867			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-			
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-			
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-			
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-			
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-			
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	-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-			
-----																	
CV-S										WELL #: 13		RRCID -> 232479		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2811 - 2856	
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-			
-----																	
SEQUOIA ENERGY RESOURCES										767544							
MARSHALL, ED										WELL #: 1		RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888	
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-			
-----																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	532				N	NO RPT			-0-			
-----																	
BRAZOS, EAST (CADDO)										11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
BRAZOS OPERATING LLC										100639							
CHENAULT "A"										WELL #: 1 T		RRCID -> 017375		COMPL. DATE 01/01/1961		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1			
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1			
08	14B DENY	28	-0-	28	-0-	28	28	2		N	-0-			1			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	28				N	-0-			1			

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
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-
LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRAZOS OPERATING LLC //CONT.// 100639  
 LADD-CARR "K" WELL #: 4 RRCID -> 077570 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	792	-0-	792	4436	792	2		N	-0-			-0-
05	5208 X	772	-0-	-4436	-0-	772	2		N	-0-			-0-
06	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
07	682 N	485	-0-	-197	-0-	485	2		N	-0-			-0-
08	682 N	464	-0-	-218	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09	630 N	392	-0-	-238	-0-	392	2		N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			-0-
05	48 X	-0-	-0-	-48	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			13
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

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

04	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
08	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	551				N	-0-			-0-
06	14B DENY	28	-0-	28	579	28	2		N	-0-			-0-
07	601 X	22	-0-	-579	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

-----  
 ECHO PRODUCTION, INC. 240125  
 MARTIN, R.P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 068646 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 4725 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-

-----												
BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2	N	-0-		-0-	
05		434 N	432	-0-	-2	-0-	432 2	N	-0-		-0-	
06		420 N	415	-0-	-5	-0-	415 2	N	-0-		-0-	
07		434 N	430	-0-	-4	-0-	430 2	N	-0-		-0-	
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----												
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489								
ZACH II		WELL #:		2	RRCID ->	209065	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 4034 -	4043
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		-0-	
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-	
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-	
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-	
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-	
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-	
-----												
ITX CORPORATION				427179								
CARR, H. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017377	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3840 -	3863
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	9 1	87 3	N	-0-		172
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	91 3	N	-0-		172
06		90 N	72	-0-	-18	-0-	6 1	66 3	N	-0-		172
07		93 N	65	-0-	-28	-0-	6 1	59 3	N	-0-		172
08		93 N	43	-0-	-50	-0-	1 1	42 3	N	-0-		172
09		60 N	37	-0-	-23	-0-	1 1	36 3	N	-0-		172
-----												
CARR, H., -E- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017379	COMPL. DATE	04/24/1994	TOTAL DEPTH	4372	PERF. 3919 -	4282
04		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	121 1	1211 3	N	-0-		-0-
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	132 1	1274 3	N	-0-		-0-
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	119 1	1278 3	N	-0-		-0-
07		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	133 1	1249 3	N	-0-		-0-
08		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	35 1	1314 3	N	-0-		-0-
*09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	30 1	1197 3	N	-0-		-0-
-----												
CARR, H., -F- UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	017380	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4294 -	4332
04		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	248 1	2478 3	N	-0-		-0-
05		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	172 1	1654 3	N	-0-		-0-
06		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	245 1	2620 3	N	-0-		-0-
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	229 1	2140 3	N	-0-		-0-
08		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	60 1	2265 3	N	-0-		-0-
*09		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	48 1	1877 3	N	-0-		-0-
-----												
CARR -J- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	017384	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	5087	PERF. 4180 -	4351
04		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	122 1	1225 3	N	-0-		-0-
05		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	137 1	1320 3	N	-0-		-0-
06		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	121 1	1301 3	N	-0-		-0-
07		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	146 1	1375 3	N	-0-		-0-
08		992 N	737	-0-	-255	-0-	19 1	718 3	N	-0-		-0-
*09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	36 1	1418 3	N	-0-		-0-



BRAZOS, EAST (CADDO)													//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX CORPORATION													//CONT.// 427179									
CARR -K- UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 017385		COMPL. DATE 03/15/1961		TOTAL DEPTH 4608		PERF. 3354 - 4266	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	N	-0-			-0-									
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 3	N	-0-			-0-									
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 3	N	-0-			-0-									
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-			-0-									
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	N	-0-			-0-									
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-									
-----																						
GILBERT UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 017388		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 3843 - 4184	
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	254 1	2547 3	N	-0-			-0-									
05		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	255 1	2453 3	N	-0-			-0-									
06		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	227 1	2433 3	N	-0-			-0-									
07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	264 1	2483 3	N	-0-			-0-									
08		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	56 1	2105 3	N	-0-			-0-									
*09		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	47 1	1868 3	N	-0-			-0-									
-----																						
GILBERT -A- UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3791 - 3832	
04		88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	80 3	N	-0-			139									
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	10 1	93 3	N	-0-			139									
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	5 1	50 3	N	-0-			139									
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	N	-0-			139									
08		62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40 3	N	-0-			139									
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	1 1	40 3	N	-0-			139									
-----																						
J-TEC PRODUCTION, LLC													427406									
BENNETT													WELL #: 1		RRCID -> 203528		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 4188 - 4198	
04		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			-0-									
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-									
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-									
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-									
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-									
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-									
-----																						
CANYON VIEW													WELL #: 2		RRCID -> 211433		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 4943		PERF. 4892 - 4930	
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-									
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-									
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-									
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-									
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-									
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-									
-----																						
CANYON VIEW													WELL #: 3		RRCID -> 211450		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 4958		PERF. 4913 - 4940	
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-									
05		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-									
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-									
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-									
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-									
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-									

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//	11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
PEBA OIL & GAS, INC.			648640							
WILLIAMS		WELL #:	1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4019 - 4023
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		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2	N	-0-	-0-
05		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-
06		540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2	N	-0-	-0-
07		620 N	521	-0-	-99	-0-	521 2	N	-0-	-0-
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-	-0-
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-	-0-
-----										
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC			684645							
MARTIN R. D.		WELL #:	3	RRCID ->	066861	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	4795	PERF. 4245 - 0
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-
-----										
MARTIN B		WELL #:	4B	RRCID ->	070507	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	5020	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-
-----										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING		CO.//CONT.//		817555								
ODOM-LOE		WELL #:		1	RRCID ->	071583	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5020	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-			-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		U 2 RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	097881	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3891 - 3911
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					32

XTO ENERGY INC.		945936		SEARS, MARIE		WELL #:	1 T	RRCID ->	059602	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A
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 (CADD, UPPER)		11611 521		BAJA PRODUCTION		WELL #:	3	RRCID ->	104562	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4227	PERF. 4187 - 4192	
JACKSON		044650													
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)		//CONT.//		11611 521	ASSOCIATED	49B	CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
U 2 RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 129780	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 3980	- 4040		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
*11	60 #	47	-0-	-13	-0-	47 3		Y	-0-		-0-
*12	62 #	14	-0-	-48	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
*01	62 #	2	-0-	-60	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-		-0-
*03	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-		-0-
*04	60 #	10	-0-	-50	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
*05	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
*06	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14 #	1	-0-	-13	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
08	14 #	5	-0-	-9	-0-	5 3		Y	-0-		-0-
09	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-

RANCH HOUSE				WELL #: 1	RRCID -> 291688	COMPL. DATE 02/27/1998	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 3925	- 3951		
*10	313 R	313	-0-	-0-	-0-	271 3	42 9	N	38		38
*11	292 R	292	-0-	-0-	-0-	271 3	21 9	N	19		57
*12	217 #	83	-0-	-134	-0-	64 3	19 9	N	17		74
*01	217 #	67	-0-	-150	-0-	64 3	3 9	N	3		77
*02	196 #	53	-0-	-143	-0-	47 3	6 9	N	5		82
*03	217 #	138	-0-	-79	-0-	129 3	9 9	N	8		90
*04	210 #	129	-0-	-81	-0-	126 3	3 9	N	3		93
*05	217 #	53	-0-	-164	-0-	53 3		N	-0-		93
*06	210 #	87	-0-	-123	-0-	87 3		N	-0-		93
*07	186 #	54	-0-	-132	-0-	54 3		N	-0-		93
08	186 #	42	-0-	-144	-0-	42 3		N	-0-		93
09	150 #	53	-0-	-97	-0-	53 3		N	-0-		93

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)				11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC				100639							
YOUNGBLOOD, E.				WELL #: 1A	RRCID -> 114530	COMPL. DATE 11/30/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 3893	- 3896		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951			N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1951			N	-0-		14
06	14B DENY	468	-0-	468	2419	468 2		N	-0-		14
07	14B2 EXT	384	-0-	384	2803	384 2		N	-0-		14
08	14B2 EXT	284	-0-	284	3087	284 2		N	-0-		14
09	3277 X	190	-0-	-3087	-0-	190 2		N	-0-		14

WHITE MINES - KATY				WELL #: 1	RRCID -> 141027	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 4656	PERF. 3780	- 3786		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	448			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18	466	18 2		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	22	-0-	22	488	22 2		N	-0-		-0-
07	508 X	20	-0-	-488	-0-	20 2		N	-0-		-0-
08	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PARKER				
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900		
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-		-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-		-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
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-

HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	148633	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3886	PERF. 3816 - 3834
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:	1	RRCID ->	169852	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	4617	PERF. 3787 - 3812
*10	496 N	11	-0-	-485	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
*11	480 N	11	-0-	-469	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
*12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	Y	-0-			-0-
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	Y	-0-			-0-
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	Y	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-

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

LADD-CARR "E"		WELL #:		1	RRCID ->	092772	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A
04	14B2 EXT	364	-0-	364	1464	364	2	N	-0-		-0-
05	1834	370	-0-	-1464	-0-	370	2	N	-0-		-0-
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-		-0-
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2	N	-0-		-0-
08	372 N	246	-0-	-126	-0-	246	2	N	-0-		-0-
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2	N	-0-		-0-

-----																
BRAZOS, EAST (STRAWN)			11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC			100639													
CHENAULT "A"			WELL #:		1 C	RRCID ->	017396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 1912 - 2034				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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.	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-
-----																
TAYLOR			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		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-
-----																
LADD-CARR "O"			WELL #:		1	RRCID ->	068994	COMPL. DATE	10/30/1975	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2056 - 0				
04		14B2 EXT	182	-0-	182	B	963	182	2		N	-0-				-0-
05		0	232	-0-	232	B	1195	232	2		N	-0-				-0-
06		0	372	-0-	372	B	1567	372	2		N	-0-				-0-
07		1909 N	342	-0-	-1567	B	-0-	342	2		N	-0-				-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2		N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09		292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2		N	-0-				-0-
-----																
ROLLO RESOURCES, LLC SEARS MARIE UNIT			726791		1 C		RRCID ->	059601	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2928 - 0			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	248				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	248				N	-0-				-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248				N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248				N	-0-				-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	248				N	-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			248											
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	248				N	NO RPT				-0-
-----																
GILBERT, J D			WELL #:		1	RRCID ->	084683	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	4556	PERF. 2352 - 2356				
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
-----																
BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)			11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC			726791													
GILBERT, FAYE			WELL #:		1	RRCID ->	124411	COMPL. DATE	05/25/1987	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 1980 - 1989				
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, (STRAWN 1950)			//CONT.//		11611 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HOOD						
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791											
BRANSON, H.L.			WELL #:		2	RRCID -> 125371	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 4801	PERF. 2152	- 2174						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
BRANSON, H.L.			WELL #:		1A	RRCID -> 126472	COMPL. DATE 12/10/1987	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2144	- 2152						
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-
-----																
SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223											
GILBERT, A. B.			WELL #:		4A	RRCID -> 144928	COMPL. DATE 03/19/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2019	- 2113						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
GILBERT, A. B.			WELL #:		4B	RRCID -> 144929	COMPL. DATE 03/26/1993	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2056	- 2098						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

BRAZOS,EAST (STRAWN 2275)		//CONT.//		11611 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
HARGIS		WELL #:		RRCID -> 190619	COMPL. DATE 06/04/2002	TOTAL DEPTH 4553	PERF. 1970	-		2069				
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
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
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	NO RPT	-0-	-0-	62		N	NO RPT						-0-

GILBERT W8		WELL #:		8W	RRCID -> 186425	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2428	-		2544			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)				11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC				147849										
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 158852	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 4261	PERF. 2065	-		2137			
04	150 N	6	-0-	-144	-0-	6 2	N	-0-						-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-						-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-						-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-						-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-						-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-						-0-
06	300 N	85	-0-	-215	-0-	85 2	N	-0-						-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-						-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	36 2	N	-0-						-0-



BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849  
 BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 4 A RRCID -> 198488 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 2391 PERF. 2022 - 2136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	19	-0-	19	19		19	2		N	-0-					-0-

PETTY, BETTY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 202648 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201

04	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2		N	-0-					-0-
05	217 N	164	-0-	-53	-0-		164	2		N	-0-					-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-		208	2		N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2		N	-0-					-0-
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2		N	-0-					-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-		202	2		N	-0-					-0-

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932

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

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

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3		N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3		N	-0-					-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	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-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689										
JANA		WELL #:		2	RRCID ->	204750	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2197 - 2242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
RIO BRAZOS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	215654	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2174 - 2296		
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	
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			RRCID -> 221513			COMPL. DATE 08/27/2006			TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302					
WHARTON			WELL #: 1														
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					103	
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-					103	
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-					103	
07	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	2		N	-0-					103	
08	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	2		N	-0-					103	
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					103	
DUNLAP-CHESTNUT			WELL #: 2			RRCID -> 221519			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221					
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-					-0-	
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					-0-	
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-	
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-					-0-	
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-	
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-					-0-	
DUNLAP-CHESNUT			WELL #: 1			RRCID -> 245199			COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276					
04	3000	N	132	-0-	-2868	-0-	131	2	1	9	N	1				94	
05	2457	N	711	-0-	-1746	-0-	710	2	1	9	N	1				95	
06	1620	N	1026	-0-	-594	-0-	1025	2	1	9	N	1				96	
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1				97	
08	713	N	421	-0-	-292	-0-	420	2	1	9	N	1				98	
09	1020	N	173	-0-	-847	-0-	172	2	1	9	N	1				99	
DUNLAP-CHESNUT			WELL #: 3			RRCID -> 245209			COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233					
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	4	2	2	9	N	2				63	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2				65	
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2				67	
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	2				69	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				71	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				73	

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 - 4217	
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	660 N	445	-0-	-215	-0-	445 2		N	-0-			-0-
05	496 N	236	-0-	-260	-0-	236 2		N	-0-			-0-
06	660 N	29	-0-	-631	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
08	248 N	114	-0-	-134	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SAND VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EDMONDSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	230689	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4230 - 4240	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EDMONDSON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	236985	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4239 - 4247	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
EDMONDSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	236987	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4211 - 4228	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			41
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			41
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			41
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			41
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			41
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-	41 1		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689														
EDMONDSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 237655 COMPL. DATE 04/11/2008										TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4385 - 4390		
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	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
EDMONDSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 242522 COMPL. DATE 03/28/2008										TOTAL DEPTH	4647	PERF. 4148 - 4151		
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	1	-0-
-----														
EDMONDSON "G" WELL #: 9 RRCID -> 260341 COMPL. DATE 05/13/2019										TOTAL DEPTH	4567	PERF. 4092 - 4096		
04	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-			33
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			33
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			33
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			33
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	-0-
-----														
MURPHY-STONE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267481 COMPL. DATE 09/12/2012										TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3974 - 3986		
04	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	547	1	7717	3	N	-0-			184
05	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	565	1	7602	3	N	-0-			184
06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	547	1	7044	3	N	1	1	8	184
						1	9							
07	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	565	1	7314	3	N	44	151	1	77
						48	9							
08	7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	565	1	6860	3	N	1	1	8	77
						1	9							
09	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	456	1	6841	3	N	17	75	1	19
						19	9							
-----														
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-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		//CONT.//		197689									
EDMONDSON 'F'		WELL #:		8	RRCID ->	274073	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	4701	PERF. 4326 - 4332		
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-
J-TEC OPERATING, LLC				427739				CNTY: PALO PINTO					
ALLEN, MARCUS		WELL #:		1	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800		
04	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
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	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			84
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			84
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			84
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			84
08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			84
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			84
DELTA OIL & GAS LTD.				213703				CNTY: STEPHENS					
PIERCE, J. S.		WELL #:		25	RRCID ->	225570	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4140 - 4150		
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
08	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726				CNTY: STEPHENS					
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4066 - 4069		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4048 - 4069		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			70

BRECKIE (CONGL. 4150)												
KRAMER OPERATING, LLC		11723 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
LACY, BRECKIE E.		476586		WELL #: 1		RRCID -> 042804		COMPL. DATE 05/17/1962		TOTAL DEPTH 4122		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		343 R	343	-0-	-0-	-0-	341 3	2 9	N	2		12
05		186 #	89	-0-	-97	-0-	87 3	2 9	N	2		14
06		180 #	71	-0-	-109	-0-	70 3	1 9	N	1		15
07		186 #	35	-0-	-151	-0-	34 3	1 9	N	1		16
08		186 #	41	-0-	-145	-0-	41 3		N	-0-		16
09		180 #	56	-0-	-124	-0-	56 3		N	-0-		16
-----												
BRIDGES (STRAWN)												
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES, L. L.		091350		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-
-----												
BRITTON (MISSISSIPPIAN)												
SKY RESOURCES, INC.		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
MCDONALD, J. M. ET AL		786408		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 4472 - 4482
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		Y	-0-		-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		Y	-0-		-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
08		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 3		Y	-0-		-0-
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	90 3	4 9	Y	4	4 8	-0-
-----												
BROOKE (DUFFER)												
PETEX		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
COZART "2259"		659782		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3912 - 3940
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-		17
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		17
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		17
07		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		17
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		17
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		17
-----												
LOUDDER, GERALD												
		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3900 - 3930		
04		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-		-0-
05		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
07		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		N	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
COZART "2259"												
		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932		
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		63
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-		63
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		63
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	613 2	12 9	N	11		74
08		584 N	584	-0-	-0-	-0-	563 2	21 9	N	19		93
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		93

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3870 - 3894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	373	2	21	9	N	19			131
05	465 N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-			131
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-			131
07	403 N	293	-0-	-110	-0-	291	2	2	9	N	2			133
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	N	3			136
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			136
-----														
GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3946 - 3962			
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			82
05	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-			82
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			82
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82
-----														
GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3892 - 3908			
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-			-0-
06	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902			
04	480 N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-			-0-
05	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2			N	-0-			-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALMA GUINN		WELL #:		1	RRCID ->	285467	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	4062	PERF. 3914 - 3926			
04	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-			2
05	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-			2
06	1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1147	2			N	-0-			2
07	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1102	2			N	-0-			2
08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			2
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			2
-----														
BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685												
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF. 1116 - 1166			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-



BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685															
HENNDERSON, LEWIS & EMMA WELL #: 1 RRCID -> 030596 COMPL. DATE 04/28/1961 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		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-
-----															
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	T. A.		22	-0-	22	294	22	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	294					Y	-0-			-0-
06	T. A.		10	-0-	10	304	10	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		10	-0-	10	314	10	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		9	-0-	9	323	9	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		13	-0-	13	336	13	2			Y	-0-			-0-
-----															
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0															
04	T. A.		26	-0-	26	264	26	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	264					Y	-0-			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	279	15	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	294	15	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.		9	-0-	9	303	9	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		12	-0-	12	315	12	2			Y	-0-			-0-
-----															
CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A															
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-			-0-
-----															
R & D OPERATING, INC. 685874															
HENNDERSON 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-
-----															
HENNDERSON 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	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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	497					Y	NO RPT			-0-
-----															
FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	72					Y	NO RPT			-0-
-----															
FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
-----															
MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 017455 COMPL. DATE 10/29/1959 TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A															
04		DLQ G-10	11	-0-	11	317	11	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	317					Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	15	-0-	15	332	15	2			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	15	-0-	15	347	15	2			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	8	-0-	8	355	8	2			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	15	-0-	15	370	15	2			Y	-0-			-0-
-----															
MCNURLEN, PLEZ& KIRKPATRICK, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 017457 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190															
04		DLQ G-10	17	-0-	17	440	17	2			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	16	-0-	16	456	16	2			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	15	-0-	15	471	15	2			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	14	-0-	14	485	14	2			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	15	-0-	15	500	15	2			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	12	-0-	12	512	12	2			Y	-0-			-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A												
M	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	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
04		31 X	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		15 X	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-	-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2		N	-0-	-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-	-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2		N	-0-	-0-
-----												
MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A												
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23				Y	NO RPT	-0-
05	DLQ	G-10	16	-0-	16	39	16 2			Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	15	-0-	15	54	15 2			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	14	-0-	14	68	14 2			Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	14	-0-	14	82	14 2			Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	14	-0-	14	96	14 2			Y	-0-	-0-
-----												
BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A												
04		12 X	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		15 X	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-	-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-	-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2		N	-0-	-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-		11 2		N	-0-	-0-
-----												
BROWN COUNTY REGULAR 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
BARNUM, STORMY G. 052920												
BARNUM WELL #: 1 RRCID -> 141958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1518 - 1532												
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. 058851												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174												
04		60 #	46	-0-	-14	-0-		46 2		N	-0-	-0-
05		62 #	46	-0-	-16	-0-		46 2		N	-0-	-0-
06		60 #	47	-0-	-13	-0-		47 2		N	-0-	-0-
07		62 #	48	-0-	-14	-0-		48 2		N	-0-	-0-
08		62 #	47	-0-	-15	-0-		47 2		N	-0-	-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-		36 2		N	-0-	-0-
-----												
CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
04		39 R	39	-0-	-0-	-0-		39 2		N	-0-	-0-
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42 1		N	-0-	-0-
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-		46 2		N	-0-	-0-
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-	-0-
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-	-0-
09		60 #	38	-0-	-22	-0-		38 2		N	-0-	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851			TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3074	-	3096
RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	237113	COMPL. DATE	N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2					-0-
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2					-0-
06	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2					-0-
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2					-0-
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2					-0-
*09	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2					-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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2023														

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261304	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	2834	-	2838
04	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2	Y	-0-				-0-	
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-				-0-	
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-				-0-	
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-				-0-	
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-				-0-	
*09	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	-0-				-0-	

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A"		WELL #:		5	RRCID ->	261491	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2832	-	2851
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-				-0-	
05	62 #	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-				-0-	
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-				-0-	
07	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-				-0-	
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				-0-	
*09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-				-0-	

SRC-STOVER		WELL #:		2	RRCID ->	262054	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2812	-	2860
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-				20	
05	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-				20	
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-				20	
07	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2	N	-0-				20	
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-				20	
09	90 #	4	-0-	-86	-0-	4	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 #	45	-0-	-15	-0-	45	2	Y	-0-				-0-	
05	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2	Y	-0-				-0-	
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2	Y	-0-				-0-	
07	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2	Y	-0-				-0-	
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	Y	-0-				-0-	
*09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2	Y	-0-				-0-	

BATES		WELL #:		4	RRCID ->	288662	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2867	-	2879
04	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-				-0-	
05	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-	
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-				-0-	
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				-0-	
08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-				-0-	
*09	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-				-0-	

-----																
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN							
BEAKLEY, HARRY L.				059785												
BEAKLEY, HARRY L.		WELL #:		1	RRCID ->	128654	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	1017	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
-----																
BLUE WING ENERGY, INC.				076791												
HICKMAN, IDA R. "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2265 -	2323				
04	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			19
05	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			19
06	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			19
07	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			19
08	62 #		50	-0-	-12	-0-	50	2				N	-0-			19
09	60 #		50	-0-	-10	-0-	50	2				N	-0-			19
-----																
CK5 SERVICES LLC				100898												
PITZER, J. E.		WELL #:		4A	RRCID ->	171479	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	2509	PERF. 2448 -	2452				
*04	30 #		-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
*05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		26	-0-	26		26	99				Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10		66	-0-	66		92	66	99			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10		109	-0-	109		201	109	99			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10		97	-0-	97		298	97	99			Y	-0-			-0-
-----																
PITZER, J. E.		WELL #:		5A	RRCID ->	171480	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2436 -	2466				
*04	30 #		-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
*05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		26	-0-	26		26	99				Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10		66	-0-	66		92	66	99			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10		109	-0-	109		201	109	99			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10		97	-0-	97		298	97	99			Y	-0-			-0-
-----																
PITZER, J. E.		WELL #:		6A	RRCID ->	171481	COMPL. DATE	05/16/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2426 -	2434				
*04	30 #		-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
*05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10		26	-0-	26		26	99				Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10		66	-0-	66		92	66	99			Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10		109	-0-	109		201	109	99			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10		97	-0-	97		298	97	99			Y	-0-			-0-
-----																
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622												
HAYS, TOM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2208 -	2304				
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.													
HAYS, TOM													
WELL #: 2 RRCID -> 253370 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2293 - 2298													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DELQ PR	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-						-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DELQ PR	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-						-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DELQ PR	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----													
CONNER-MARRS COMPANY													
LEACH, FRED "A"													
WELL #: 172005 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712													
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-						24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						24

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
FURRY PRODUCING COMPANY				291650									
PALMER, T. W.				WELL #:	1 A	RRCID ->	045319	COMPL. DATE	09/21/1960	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	2562 - 2680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-		
05	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-		
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-		
07	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		-0-		
08	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-		
09	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-		
-----													
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	1A	RRCID ->	097640	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2402 - 2422
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-		
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-		
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-		
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-		
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-		
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-		
-----													
GUTHRIE, HUBERT "A"				WELL #:	2	RRCID ->	099651	COMPL. DATE	02/28/1982	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2378 - 2411
04	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-		
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-		
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-		
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-		
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-		
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-		
-----													
HENRY, FORD				WELL #:	1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-		
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-		
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-		
07	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-		
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-		
09	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-		
-----													
HALL, ANCIL				345500									
HALL, ANCIL				WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062
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-		
-----													
HALL, MURLIN KEITH				346804									
HALL, C.				WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544	PERF.	522 - 530
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-		

-----															
BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: BROWN						
HORNER, T. R.				400505											
HORNER, T. R.				WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896	PERF. N/A			
M	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		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-
-----															
JONES, GEORGIA RUTH				442020											
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1762 -	1771		
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-
-----															
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		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810											
BROOKS, D.				WELL #:	4	RRCID ->	105612	COMPL. DATE	04/29/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 415 -	623		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SPIVEY				WELL #:	1	RRCID ->	124630	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	500	PERF. 420 -	500		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.													
DAVIS, M.J.													
WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169			N	NO RPT		-0-
-----													
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-
-----													
GUTHRIE, R.C.													
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 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-
-----													
SEWARD													
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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			
PITCOCK, INC.			665870						
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:	5	RRCID -> 115323	COMPL. DATE 07/29/1974	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2714 - 2719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04		193 R	193	-0-	-0-	176 2	17 9	N	41
05		259 R	259	-0-	-0-	230 2	29 9	N	67
06		206 R	206	-0-	-0-	206 2		N	67
07		186 #	177	-0-	-9	176 2	1 9	N	68
08		186 #	156	-0-	-30	156 2		N	68
09		180 #	146	-0-	-34	146 2		N	68
-----									
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:	6	RRCID -> 115324	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2710 - 2715	
04		157 R	157	-0-	-0-	157 2		N	-0-
05		204 R	204	-0-	-0-	204 2		N	-0-
06		183 R	183	-0-	-0-	183 2		N	-0-
07		157 R	157	-0-	-0-	157 2		N	-0-
08		155 #	138	-0-	-17	138 2		N	-0-
09		150 #	130	-0-	-20	130 2		N	-0-
-----									
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:	8	RRCID -> 253456	COMPL. DATE 09/18/2009	TOTAL DEPTH	3091	PERF. 2706 - 2711	
04		185 R	185	-0-	-0-	185 2		N	-0-
05		160 R	160	-0-	-0-	160 2		N	-0-
06		150 #	149	-0-	-1	149 2		N	-0-
07		186 #	175	-0-	-11	175 2		N	-0-
08		186 #	136	-0-	-50	136 2		N	-0-
09		180 #	116	-0-	-64	116 2		N	-0-
-----									
PITCOCK CATTLE COMPANY		WELL #:	7	RRCID -> 254112	COMPL. DATE 07/17/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2710 - 2718	
04		150 #	120	-0-	-30	120 2		N	2
05		155 #	122	-0-	-33	122 2		N	2
06		120 #	118	-0-	-2	118 2		N	2
07		126 R	126	-0-	-0-	126 2		N	2
08		128 R	128	-0-	-0-	128 2		N	2
09		125 R	125	-0-	-0-	125 2		N	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-			N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
-----									
NICHOLS, SAMMY LEE		WELL #:	1	RRCID -> 110336	COMPL. DATE 04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862	PERF. 1742 - 1750	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
R & D OPERATING, INC.		//CONT.//		685874											
HARRIS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1770 - 1782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			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-

REACH OIL				695802								
KELLER, C. A.		WELL #:		4	RRCID ->	155424	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2812 - 2818
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24

WATKINS		WELL #:		1	RRCID ->	257968	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2630 - 2636
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		68

INCE		WELL #:		5	RRCID ->	281209	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2355 - 2368
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
09	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-		-0-

INCE		WELL #:		1	RRCID ->	281234	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	555 - 563
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		N	-0-		-0-

INCE		WELL #:		2	RRCID ->	281235	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2510 - 2524
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-		-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
REACH OIL		//CONT.//		695802								
INCE		WELL #:		6	RRCID ->	281237	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	2493	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9 2			N	-0-		-0-
07	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2			N	-0-		-0-
08	12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2			N	-0-		-0-
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2			N	-0-		-0-
-----												
INCE		WELL #:		7	RRCID ->	281239	COMPL. DATE	07/15/1989	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2285 - 2295	
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 2			N	-0-		-0-
-----												
INCE		WELL #:		3	RRCID ->	281315	COMPL. DATE	03/10/1983	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1606 - 1612	
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
06	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-		-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2			N	-0-		-0-
-----												
INCE		WELL #:		4	RRCID ->	281324	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2344 - 2388	
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-		-0-
06	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2			N	-0-		-0-
07	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2			N	-0-		-0-
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2			N	-0-		-0-
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 2			N	-0-		-0-
-----												
INCE		WELL #:		8	RRCID ->	281455	COMPL. DATE	11/28/1983	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2326 - 2354	
04	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
05	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-		-0-
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		-0-
07	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-		-0-
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5 2			N	-0-		-0-
-----												
REDWOOD OPERATING, INC.		697137										
HURLBUT, F. J.		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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2023 - WELL PLUGGED 07/18/23												

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SHADY OIL CO.				768360										
THRIFTY				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 -	2778
M	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	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
07	124 #	2	-0-	-122	-0-	2	2		N	-0-			-0-	
08	124 #	1	-0-	-123	-0-	1	2		N	-0-			-0-	
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
NEWTON, A. J.				WELL #:	6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2316 -	2333
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-	
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-	
06	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-	
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2		N	-0-			-0-	
08	248 #	180	-0-	-68	-0-	180	2		N	-0-			-0-	
09	240 #	151	-0-	-89	-0-	151	2		N	-0-			-0-	
-----														
NEWTON, A. J.				WELL #:	3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2240 -	2284
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-	
05	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-	
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			-0-	
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-			-0-	
08	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-	
09	150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
-----														
NEWTON, A. J.				WELL #:	4 A	RRCID ->	217854	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2346 -	2354
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-	
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-	
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-			-0-	
07	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
08	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			-0-	
-----														
NEWTON, L. E.				WELL #:	1 A	RRCID ->	281540	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2442 -	2448
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-	
06	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2		N	-0-			-0-	
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
08	186 #	91	-0-	-95	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
09	180 #	86	-0-	-94	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
-----														
NEWTON, L. E.				WELL #:	2 A	RRCID ->	281541	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2252 -	2260
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-	
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-	
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-	
09	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
-----														
CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	282585	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2624 -	2628
04	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-			-0-	
05	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2		N	-0-			-0-	
06	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-	
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-	
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-	

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 * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* 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-
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		332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			5
05		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			5
06		369 R	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			5
07		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			5
08		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			5
09		330 #	244	-0-	-86	-0-	244	3		N	-0-			5
CAMP & PARKS		WELL #:	3	RRCID -> 125401	COMPL. DATE 12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2362	-	2408				
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09		90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
CAMP&PARKS		WELL #:	4	RRCID -> 125402	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2412	-	2457				
04		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
05		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
08		93 #	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09		90 #	57	-0-	-33	-0-	57	3		N	-0-			-0-
CAMP & PARKS		WELL #:	5	RRCID -> 125403	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471	-	2504				
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-
05		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
08		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09		60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
NEWTON		WELL #:	L 1	RRCID -> 128073	COMPL. DATE 07/05/1988	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 2208	-	2214				
04		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
05		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06		60 #	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
RINGHOFFER, A. H. //CONT.// 806190													
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		172 R	172	-0-	-0-	-0-	169 3	3 9	N	3			35
05		187 R	187	-0-	-0-	-0-	184 3	3 9	N	3			38
06		177 R	177	-0-	-0-	-0-	175 3	2 9	N	2			40
07		163 R	163	-0-	-0-	-0-	156 3	7 9	N	6			46
08		155 #	116	-0-	-39	-0-	113 3	3 9	N	3			49
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	147 3	3 9	N	3			56
-----													
WOOD, MAUDIE													
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796													
04		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
06		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
08		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09		90 #	79	-0-	-11	-0-	79 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	-0-			13
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			38
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20			58
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	38 1		22
-----													
THOMPSON													
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 PERF. N/A													
04		121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			3
05		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			3
06		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			3
07		143 R	143	-0-	-0-	-0-	141 3	2 9	N	-2			5
08		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			5
09		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			8
-----													
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-
-----													
AVT													
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266													
04		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
05		407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			-0-
06		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
07		217 #	186	-0-	-31	-0-	186 3		N	-0-			-0-
08		217 #	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			-0-
09		210 #	124	-0-	-86	-0-	124 3		N	-0-			-0-
-----													
MATSON, P.I.													
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005													
04		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
06		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
08		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
ALFORD, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	253405	COMPL. DATE	05/24/1982	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2864 - 2872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	90 #	47	-0-	-43	-0-		47	3			N	-0-			-0-
05	93 #	46	-0-	-47	-0-		46	3			N	-0-			-0-
06	90 #	54	-0-	-36	-0-		54	3			N	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-		32	3			N	-0-			-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-		30	3			N	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-		35	3			N	-0-			-0-
-----															
WHITE, C.M.		WELL #:		1A	RRCID ->	258896	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	2523	PERF.	2466 - 2474			
04	120 #	112	-0-	-8	-0-		112	3			N	-0-			-0-
05	124 #	106	-0-	-18	-0-		106	3			N	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-		103	3			N	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-		119	3			N	-0-			-0-
08	124 #	116	-0-	-8	-0-		116	3			N	-0-			-0-
09	120 #	105	-0-	-15	-0-		105	3			N	-0-			-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806			
04	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3			N	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3			N	-0-			-0-
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3			N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-			-0-
09	40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	3			N	-0-			-0-
-----															
NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750			
04	90 #	87	-0-	-3	-0-		87	3			N	-0-			-0-
05	93 #	84	-0-	-9	-0-		84	3			N	-0-			-0-
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	3			N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-			-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-			-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-			-0-
-----															
TABER, ELMER S.		834315		WELL #:	2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 - 963		
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 PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1072 - 1086		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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												
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
PICKETT, G. W. //CONT.// 841316												
WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
PICKETT, G. W. "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
THOMAS, LOUIS W.												
THOMAS 854100												
WELL #: 1 RRCID -> 186689 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2450 - 2540												
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-
-----												
TRAWEEK, J. H.												
TRAWEEK BMG. 866595												
WELL #: 1 RRCID -> 108259 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 900 PERF. 692 - 701												
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-
-----												
TURNER, RICHARD												
NOBLE, D. "B" 874249												
WELL #: 2 RRCID -> 099101 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 1275 PERF. 414 - 417												
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-
-----												
NOBLE, D. "B"												
WELL #: 3 RRCID -> 110337 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 440 - 442												
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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN			
WATSON, B. G.				900500						
HAYS, TOM				WELL #:	RRCID -> 119875	COMPL. DATE 09/24/1960	TOTAL DEPTH 2448	PERF. 2289	-	2310
M	O	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009										

XPLORE OPERATING, LLC				946023			CNTY: BROWN				
NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID -> 265378	COMPL. DATE 05/21/1977	TOTAL DEPTH 3226	PERF. 2026	-	2036
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		29	
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		29	
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	80 3	N	-0-		29	
07	124 #	90	-0-	-34	-0-	90 3	N	-0-		29	
08	124 #	57	-0-	-67	-0-	57 3	N	-0-		29	
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		29	

NEWTON, ROSS J.				3			CNTY: BROWN				
				WELL #:	3	RRCID -> 283808	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2766	-	2774
04	270 #	240	-0-	-30	-0-	240 3	N	-0-		-0-	
05	248 #	236	-0-	-12	-0-	236 3	N	-0-		-0-	
06	270 #	189	-0-	-81	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
07	279 #	135	-0-	-144	-0-	135 3	N	-0-		-0-	
08	279 #	40	-0-	-239	-0-	40 3	N	-0-		-0-	
09	240 #	87	-0-	-153	-0-	87 3	N	-0-		-0-	

KELLER, HOLLIS "A"				1			CNTY: BROWN				
				WELL #:	1	RRCID -> 291686	COMPL. DATE 12/29/1983	TOTAL DEPTH 2917	PERF. 2010	-	2014
04	677 R	526	-0-	-151	-0-	526 3	N	-0-		-0-	
05	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-	
07	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-	
08	372 #	331	-0-	-41	-0-	331 3	N	-0-		-0-	
09	360 #	343	-0-	-17	-0-	343 3	N	-0-		-0-	

4 J'S PRODUCTION				953565			CNTY: BROWN				
KEEL				WELL #:	1	RRCID -> 288401	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 1690	PERF. 1640	-	1690
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)				12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
BURCHAM				WELL #:	1	RRCID -> 086509	COMPL. DATE 05/18/2012	TOTAL DEPTH 2964	PERF. 2879	-	2891
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-	
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922															
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----															
ANEJO PRODUCTION, LLC 025387															
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757															
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032															
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-
-----															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282															
04		510 N	492	-0-	-18	-0-	472	2	20	9	N	18			158
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	508	2	24	9	N	22			180
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	5			185
07		496 N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-			185
08		527 N	435	-0-	-92	-0-	400	2	35	9	N	32			217
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	533	2	29	9	N	26			243
-----															
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-					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-
-----															
FORTNER, ED 063505															
WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
06		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
-----															
RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A															
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
08		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
*09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
-----															
BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827															
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----															
BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820															
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
-----															
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850															
04		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
-----															
RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848															
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050												
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-
07		T. A.	5	-0-	5		10	5	2		Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-		10				Y	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		10				Y	NO RPT
-----												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298												
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2023 - WELL PLUGGED 06/10/23												
-----												
WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A												
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
-----												
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	-0-	-0-	-0-		369				Y	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-		369				Y	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-		369				Y	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-		369				Y	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-		369				Y	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-		369				Y	NO RPT
-----												
TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
04	0	W	-0-	-0-	-0-		365				Y	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-		365				Y	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-		365				Y	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-		365				Y	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-		365				Y	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-		365				Y	NO RPT
-----												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852												
04	0	W	-0-	-0-	-0-		368				N	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-		368				N	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-		368				N	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-		368				N	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-		368				N	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-		368				N	NO RPT
-----												
OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753												
04	0	W	-0-	-0-	-0-		379				N	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-		379				N	-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-		379				N	-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-		379				N	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-		379				N	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-		379				N	NO RPT

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BRUCE OGLETREE LLC //CONT.// 103274															
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	367					N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	367					N	NO RPT			-0-
-----															
MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844															
04		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	358					N	NO RPT			-0-
-----															
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	14B	DENY	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
04	T. A.		34	-0-	34	437	34	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	437					N	-0-			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	452	15	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	467	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		15	-0-	15	482	15	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		12	-0-	12	494	12	2			N	-0-			-0-
-----															
WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
04	T. A.		33	-0-	33	419	33	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	419					N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	433	14	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	448	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		16	-0-	16	464	16	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		16	-0-	16	480	16	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		65	-0-	65	1029	65 2		N			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1029			N			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	1044	15 2		N			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	1059	15 2		N			-0-
08	T. A.		15	-0-	15	1074	15 2		N			-0-
09	T. A.		10	-0-	10	1084	10 2		N			-0-
-----												
BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980												
04	T. A.		60	-0-	60	920	60 2		N			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	920			N			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	935	15 2		N			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	950	15 2		N			-0-
08	T. A.		14	-0-	14	964	14 2		N			-0-
09	T. A.		12	-0-	12	976	12 2		N			-0-
-----												
O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048												
04	T. A.		32	-0-	32	623	32 2		N			-0-
05	T. A.		50	-0-	50	673	50 2		N			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	688	15 2		N			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	703	15 2		N			-0-
08	T. A.		13	-0-	13	716	13 2		N			-0-
09	T. A.		12	-0-	12	728	12 2		N			-0-
-----												
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046												
04	T. A.		67	-0-	67	817	67 2		N			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	817			N			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	831	14 2		N			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	846	15 2		N			-0-
08	T. A.		17	-0-	17	863	17 2		N			-0-
09	T. A.		17	-0-	17	880	17 2		N			-0-
-----												
WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046												
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	14	-0-	14	14	14	14 2		N			-0-
07	T. A.	15	-0-	15	29	29	15 2		N			-0-
08	T. A.	15	-0-	15	44	44	15 2		N			-0-
09	T. A.	18	-0-	18	62	62	18 2		N			-0-
-----												
O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066												
04	T. A.		28	-0-	28	924	28 2		N			-0-
05	T. A.		45	-0-	45	969	45 2		N			-0-
06	T. A.		15	-0-	15	984	15 2		N			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	999	15 2		N			-0-
08	T. A.		14	-0-	14	1013	14 2		N			-0-
09	T. A.		13	-0-	13	1026	13 2		N			-0-
-----												
WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048												
04	T. A.		66	-0-	66	790	66 2		N			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	790			N			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	804	14 2		N			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	819	15 2		N			-0-
08	T. A.		18	-0-	18	837	18 2		N			-0-
09	T. A.		19	-0-	19	856	19 2		N			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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.		148	-0-	148	1943	148	2			N	-0-			-0-
*05	T. A.		60	-0-	60	2003	60	2			N	-0-			-0-
*06	T. A.		65	-0-	65	2068	65	2			N	-0-			-0-
*07	T. A.		65	-0-	65	2133	65	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		56	-0-	56	2189	56	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		53	-0-	53	2242	53	2			N	-0-			-0-
-----															
WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040															
04	T. A.		30	-0-	30	472	30	2			N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	472					N	-0-			-0-
06	T. A.		14	-0-	14	486	14	2			N	-0-			-0-
07	T. A.		15	-0-	15	501	15	2			N	-0-			-0-
08	T. A.		15	-0-	15	516	15	2			N	-0-			-0-
09	T. A.		15	-0-	15	531	15	2			N	-0-			-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. 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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" 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-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
CREEK ENERGY, INC. 188579																	
CULBERSON, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CULBERSON WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694																	
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		14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	62	2	62	2	N	-0-					-0-
07		166	104	-0-	-62	-0-	104	2	104	2	N	-0-					-0-
08		116	116	-0-	-0-	-0-	116	2	116	2	N	-0-					-0-
09		0 N	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		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	855	2	N	-0-					-0-
05		868 N	765	-0-	-103	-0-	765	2	765	2	N	-0-					-0-
06		840 N	650	-0-	-190	-0-	650	2	650	2	N	-0-					-0-
07		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	670	2	N	-0-					-0-
08		775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2	653	2	N	-0-					-0-
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CWC OIL & GAS, LLC 195804 GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834																	
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	400	2	N	-0-					76
05		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	415	2	N	-0-					76
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	404	2	N	-0-					76
07		403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2	391	2	N	-0-					76
08		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2	399	2	N	-0-					76
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2	374	2	N	-0-					76
-----																	
COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403																	
04		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	110	2	N	-0-					-0-
05		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	112	2	N	-0-					-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	129	2	N	-0-					-0-
07		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	135	2	N	-0-					-0-
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	141	2	N	-0-					-0-
*09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	136	2	N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS 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-
-----												
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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
-----												
OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371												
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		21
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		21
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		21
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		21
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		21
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		21
-----												
SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386												
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
-----												
SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS															
ADAMS, B. J. ET UX															
WELL #: 1 RRCID -> 017413 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-
-----															
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-
-----															
K & W VANPELT COMPANY															
WINDHAM, J. H.															
WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 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													
KLH OIL & GAS, INC. 448810													
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
-----													
TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807													
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			-0-
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			-0-
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2		N	-0-			-0-
09	630 N	539	-0-	-91	-0-	539	2		N	-0-			-0-
-----													
LEVISAY OPERATING CO. 498735													
MITCHAM G.P. WELL #: 1 RRCID -> 056802 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A													
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-
-----													
MCCLATCHEY, GARNER 540180													
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 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-
-----													
MISSION ENERGY INC. 570410													
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
-----													
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-				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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
OTEX LLC 628115												
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
08		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
08		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
08		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-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-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-
-----												
GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307												
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
08		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
PETROLIA GROUP, L.L.C.															
LEACH FRED M.															
WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (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-
-----															
SEWARD															
WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"															
WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639															
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			105
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	105	5	-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	223	2	13	9	Y	12			12
-----															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"															
WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624															
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	5	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"															
WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650															
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	5	-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
-----															
PROSISE, J. D.															
PROSISE, J. D.															
WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486															
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 CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
R & D OPERATING, INC. 685874													
BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600													
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----													
REACH OIL 695802													
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081													
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-
-----													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 084692 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2330 - 2334													
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
05		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
-----													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296													
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
*09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
-----													
YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284													
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-
05		62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-	-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
REACH OIL //CONT.// 695802															
BUCY, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			Y	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		-0-
-----															
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2328 - 2334															
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			Y	-0-		-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		-0-
-----															
RINGO RIG LLC 712386															
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404															
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023															
-----															
SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111															
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803															
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-
-----															
SHADY OIL CO. 768360															
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A															
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2			N	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			N	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
-----															
DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282															
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
-----															
WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A															
04		120 N	117	-0-	-3	-0-	-0-	117	2			N	-0-		-0-
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	-0-	103	2			N	-0-		-0-
06		120 N	93	-0-	-27	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		-0-



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A														
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A														
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261														
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-
-----														
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266														
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
-----														
SAWYER WELL #: 1W RRCID -> 282011 COMPL. DATE 12/31/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2232 - 2240														
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
-----														
SAWYER WELL #: 2 W RRCID -> 282039 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 2736 PERF. 2272 - 2280														
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
05		217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2		N	-0-			-0-
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-			-0-
07		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SO OPERATING COMPANY 800281															
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
-----															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713															
04		120 N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
08		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-			-0-
09		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-			-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	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
-----															
HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616															
04		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			17
05		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-			17
06		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			17
07		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-			17
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			17
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			17
-----															
ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755															
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	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		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			57
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1			58
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	N	1			59
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	82	3	22	9	N	20			79
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	83	3	13	9	N	12	87	1	4
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	79	3	13	9	N	12			4

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190									
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 038478		COMPL. DATE 03/09/1966		TOTAL DEPTH 2822		PERF. N/A	
M	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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-
09	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 3	N	-0-			-0-
-----											
WILLIAMS, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038488		COMPL. DATE 03/06/1966		TOTAL DEPTH 1493		PERF. N/A	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37 3	N	-0-			-0-
-----											
NEWTON, L. E.		WELL #: 1 M		RRCID -> 041053		COMPL. DATE 01/28/1967		TOTAL DEPTH 2306		PERF. N/A	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-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	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-			-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3	N	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 3	N	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-			-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3	N	-0-			-0-
-----											
DAY, DOLORES		WELL #: 1		RRCID -> 055554		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH 2353		PERF. 2224 - 2232	
04	180 N	124	-0-	-56	-0-	124 3	N	-0-			10
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137 3	N	-0-			10
06	180 N	116	-0-	-64	-0-	116 3	N	-0-			10
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-			10
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-			10
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-			10
-----											
KILGORE, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 057439		COMPL. DATE 10/16/1973		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2635 - 0	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	Y	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	Y	-0-			-0-
-----											
KILGORE, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 057440		COMPL. DATE 10/18/1973		TOTAL DEPTH 2708		PERF. N/A	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	Y	-0-			19
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	Y	-0-			19
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	Y	-0-			19
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3	Y	-0-			19
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3	Y	-0-			19
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3	Y	-0-			19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
05		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-			-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
-----														
HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A														
04		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
-----														
DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A														
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
05		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A														
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-
-----														
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A														
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
06		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	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		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
-----														
MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620														
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	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	90	N	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A															
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	-0-	129	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-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-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	5	
-----															
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A															
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	-0-	59	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A															
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3	3	9	N	3	50	
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2	52	
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	N	2	54	
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	4	9	N	4	58	
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	2	9	N	2	60	
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	-0-	85	3	2	9	N	2	93 1 1	
-----															
WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A															
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----															
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A															
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3		N	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
09	570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3		N	-0-			-0-
-----												
MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		N	-0-			-0-
09	720 N	517	-0-	-203	-0-	517 3		N	-0-			-0-
-----												
WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	585 3	11 9	N	10			38
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	631 3	11 9	N	10			48
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	579 3	4 9	N	4			52
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	558 3	9 9	N	8			60
08	527 N	517	-0-	-10	-0-	517 3		N	-0-			60
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		N	-0-			62
-----												
WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
04	180 N	88	-0-	-92	-0-	88 3		N	-0-			-0-
05	186 N	75	-0-	-111	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 3		N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
09	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
-----												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 PERF. N/A												
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A												
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 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	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			30
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			30
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-			30
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			30
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			30

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			11
05		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			11
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			11
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			11
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			11
09		46 N	46	-0-	-0-	-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		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
05		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 3		N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-			-0-
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
-----													
MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112													
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-
-----													
WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074													
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			40
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			40
06		150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3		N	-0-			40
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			40
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			40
09		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			40
-----													
CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412													
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-			-0-
-----													
MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994													
04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
-----													
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430													
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-			-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-

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

04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3		N	-0-			-0-
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	3		N	-0-			-0-

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

04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-

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

04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			40
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			40
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			40
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			40
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			40
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			40

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

04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
06	390 N	369	-0-	-21	-0-	369	3		N	-0-			-0-
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	3		N	-0-			-0-
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3		N	-0-			-0-
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-			-0-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	21 1		-0-

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



BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264												
M	ALLOW 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-					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-
-----												
BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454												
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-	35
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	35
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	35
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	35
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	35
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-	35
-----												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026												
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-	-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-	-0-
-----												
KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 01/03/1900 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856												
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-	-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-	-0-
-----												
FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706												
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-	24
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	24
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-	24
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	24
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	24
09	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-	24
-----												
BUCY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258												
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-	-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-	-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-	-0-
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190  
 TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2023 - WELL PLUGGED 8/28/2023

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276

04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3				N	-0-					20
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3				N	-0-					20
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3				N	-0-					20
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3				N	-0-					20
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3				N	-0-					20
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3				N	-0-					20

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276

04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	3	2	9	N	2						14
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2						16
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	N	2						18
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	N	2						20
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	155	3	2	9	N	2						22
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2						25

THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284

04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3				N	-0-					37
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-					37
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3				N	-0-					37
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3				N	-0-					37
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3				N	-0-					37
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3				N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3				N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3				N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3				N	-0-					-0-

NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721

04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3				N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3				N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3				N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3				N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719													
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	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			14
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			14
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			14
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			14
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			14
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			14
-----													
COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380													
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
-----													
RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995													
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-
-----													
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264													
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2023 - WELL PLUGGED 9/5/2023													

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316															
TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	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-
-----															
TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 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, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 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, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY 925554															
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484															
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-
-----															
XPLORE OPERATING, LLC 946023															
NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A															
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023															
LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694															
M	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		72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	3		N	-0-			-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-		71	3		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-		53	3		N	-0-			-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-			-0-
08		62 N	38	-0-	-24	-0-		38	3		N	-0-			-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3		N	-0-			-0-
-----															
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675															
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3		N	-0-			-0-
05		262 N	262	-0-	-0-	-0-		262	3		N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	3		N	-0-			-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-		175	3		N	-0-			-0-
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210	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-
-----															
3 S PRODUCTION, INC. 953796															
WILLETT WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970															
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	3		N	-0-			-0-
05		186 N	169	-0-	-17	-0-		169	3		N	-0-			-0-
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3		N	-0-			-0-
07		186 N	178	-0-	-8	-0-		178	3		N	-0-			-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-		170	3		N	-0-			-0-
09		180 N	166	-0-	-14	-0-		166	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.			WELL #: 2 C		RRCID -> 041413		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2023 - WELL PLUGGED 07/07/23												

RICE I. G.			WELL #: 1		RRCID -> 061027		COMPL. DATE 06/28/1962		TOTAL DEPTH 1450		PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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		RRCID -> 017458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1275		PERF. N/A	
MCCLELLAN, PAT N.			WELL #: 1									
04	T. A.	15	-0-	15	206	15 2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	15	-0-	15	221	15 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	15	-0-	15	236	15 2		Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	14	-0-	14	250	14 2		Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	15	-0-	15	265	15 2		Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	13	-0-	13	278	13 2		Y	-0-			-0-

SIKES, ERNEST			WELL #: 1		RRCID -> 017459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1395		PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	41			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	10	-0-	10	51	10 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	15	-0-	15	66	15 2		Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	15	-0-	15	81	15 2		Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	12	-0-	12	93	12 2		Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	10	-0-	10	103	10 2		Y	-0-			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
R & D OPERATING, INC. 685874																	
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158																	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	278					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168																	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170																	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A																	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	276					Y	NO RPT					-0-
-----																	
WILSON RANCH 930205																	
WILSON, H. E. "159" WELL #: 4 RRCID -> 111489 COMPL. DATE 00/00/1983 TOTAL DEPTH 1375 PERF. 1259 - 1269																	
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) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: COLEMAN			
WILSON RANCH //CONT.// 930205													
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984										TOTAL DEPTH	1360	PERF. 1267 - 1285	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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, 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	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-	
-----													
R & D OPERATING, INC. 685874													
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941										TOTAL DEPTH	1508	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-	
-----													
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-	



BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	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-
-----												
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-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750												
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-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720												
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-
-----												
BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754												
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-
-----												
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754												
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-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12573 500	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190											
SMITH, BROOK		WELL #:		2	RRCID ->	017478	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1739				
M	ALLOW CODE	GAS 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-

SMITH, BROOK		WELL #:		5	RRCID ->	017479	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1587 - 1605				
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-

WISE, W. S.		933420		WELL #:		1	RRCID ->	017465	COMPL. DATE	04/23/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1486 - 1515		
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-

IRENE SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	017466	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1485 - 1515				
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-

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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-					-0-

ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:		2	RRCID ->	077348	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	5123	PERF. 4902 - 4912				
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		12620 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
BRUNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		CAPACITY		CNTY: HOOD						
WYOMING DIAMOND A LLC		//CONT.//	945735	CAPACITY		CNTY: HOOD						
ALDENHOVEN, CARL J.		WELL #:	5	RRCID ->	079665	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4654 -	4660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-				-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-				-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-				-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-				-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-				-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-				-0-
BRYCE (DUFFER CHERT)		12769 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		659782		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
STOUARD UNIT 5		WELL #:	5	RRCID ->	140035	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	4646	PERF.	4134 -	4150
04	14B2 EXT	22	-0-	22	27	22 2	N	-0-				-0-
05	34 R	7	-0-	-27	-0-	7 2	N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
BUCK CREEK (CONGLOMERATE)		12885 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
HARRINGTON, C. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	144746	COMPL. DATE	11/30/1992	TOTAL DEPTH	4369	PERF.	4069 -	4080
04	210	511	-0-	301	301	511 3	N	-0-				-0-
05	1134	525	-0-	-609	-0-	525 3	N	-0-				-0-
06	738	474	-0-	-264	-0-	474 3	N	-0-				-0-
07	739	478	-0-	-261	-0-	478 3	N	-0-				-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-				-0-
09	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-		N	NO RPT				-0-
BUCK RANCH (ATOKA)		12889 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		CAPACITY		CNTY: PARKER						
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
BUCK RANCH (STRAWN)		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
BRG LONE STAR LTD.		090870		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BUCK RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-				-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-				-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-				-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-				-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-				-0-
09	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-		N	NO RPT				-0-
BUCK RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912 -	0
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-				-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-				-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3	N	-0-				-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 3	N	-0-				-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-				-0-
09	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-		N	NO RPT				-0-

BUCK RANCH (STRAWN) //CONT.// 12889 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BUCK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 072824 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 072929 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

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

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-

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
-----												
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	
04	330 N	290	-0-	-40	-0-	70	1	220	2	N	-0-	-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	87	1	215	2	N	-0-	-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	74	1	211	2	N	-0-	-0-
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	90	1	182	2	N	-0-	-0-
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	108	1	163	2	N	-0-	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	94	1	206	2	N	-0-	-0-
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
PICKARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1740 - 1764	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH (STRAWN, LO.)				12889 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.				090870								
BUCK RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	078796	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2426 - 2445	
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-	-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CBMONCRIEF OPERATING, LLC				140525								
MONCRIEF RANCH		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655								
LANGSTON		WELL #:		1	RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3471	- 3504
BUCKNER (BEND)				12950 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CUNDIFF OPERATING COMPANY				194515								
NASH		WELL #:		1	RRCID -> 082702		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH	5086	PERF. 4406	- 4420
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		1	RRCID -> 078656		COMPL. DATE 05/14/1978		TOTAL DEPTH	4624	PERF. 4568	- 4578
BUCKNER (MARBLE FALLS)				12950 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 092009		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5308	- 5398
BIRD		WELL #:		3	RRCID -> 096243		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH	5280	PERF. 3570	- 3672
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

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC				100639										
STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	1870 -	1877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	749				N	-0-			-0-
05	787	X	38	-0-	-749		38 2			N	-0-			-0-
06	36	X	36	-0-	-0-		36 2			N	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-		40 2			N	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1		30 2			N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-
-----														
STEPHENS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	1608 -	1613
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-
-----														
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
MOAIC TEXAS LLC				589983										
GANKY				WELL #:	2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1280 -	1286
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			-0-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1624 -	1629
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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										
HARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1453 -	1462
04	14B2	EXT	31	-0-	31	60	31 2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	26	-0-	26	86	26 2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	108	22 2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	24	-0-	24	132	24 2			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-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	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	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-
-----														
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600						
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
EVANS, FRANK		WELL #: 1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BUFFALO HILL (CONGL.)		13117 075		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BASA RESOURCES, INC.		053974												
HILL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 181605		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990						
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
05	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
06	360 N	185	-0-	-175	-0-	185	2			Y	-0-			-0-
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
08	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	142	2	9	4	Y	-0-			-0-
-----														
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
BLACK 'C'		WELL #: 4		RRCID -> 273552		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044						
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-			-0-
-----														
GTG OPERATING, LLC		337080												
BLACK BROTHERS		WELL #: 6A		RRCID -> 251310		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49



M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----												
BUFFALO HILL (CONGL.)		//CONT.//		13117 075	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
BLACK 23		WELL #:		1	RRCID ->	260690	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4038 - 4058	
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3344	2	9	9	N	8	87
05	3441 X	1846	-0-	-1595	-0-	1834	2	12	9	N	11	98
06	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3994	2	29	9	N	26	124
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3993	2	30	9	N	27	151
08	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3754	2	13	9	N	12	163
09	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3558	2	13	9	N	12	175
-----												
BURCHARD (CADD)				13440 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534								
MONTGOMERY "20"		WELL #:		1	RRCID ->	172426	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 3710 - 3712	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3
-----												
BURKETT, SW. (DUFFER)				13565 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC				767834								
KNOX, E. L., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	038809	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3362	
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	4
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-	4
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-	4
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
-----												
HENDERSON, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF. N/A	
04	DLQ G-10	33	-0-	33	494	33	3			Y	-0-	8
05	DLQ G-10	25	-0-	25	519	25	3			Y	-0-	8
06	DLQ G-10	9	-0-	9	528	9	3			Y	-0-	8
07	DLQ G-10	106	-0-	106	634	106	3			Y	-0-	8
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT	8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	634					Y	NO RPT	8
-----												
HENDERSON WILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	056940	COMPL. DATE	08/15/1973	TOTAL DEPTH	3515	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	058306	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	3372	PERF. N/A	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834									
DEVANNEY, MARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-		3
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-		3
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-		3
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
-----											
HENDERSON, WILLIE		WELL #: 2		RRCID -> 082453		COMPL. DATE 05/10/1979		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304			
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		13
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		13
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3	N	-0-		13
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
-----											
HENDERSON, W.H.		WELL #: 2		RRCID -> 083567		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328			
04	DLQ G-10	13	-0-	13	194	13	3	Y	-0-		3
05	DLQ G-10	10	-0-	10	204	10	3	Y	-0-		3
06	DLQ G-10	4	-0-	4	208	4	3	Y	-0-		3
07	DLQ G-10	20	-0-	20	228	20	3	Y	-0-		3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT		3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	228			Y	NO RPT		3
-----											
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 084731		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310			
04	DLQ G-10	28	-0-	28	427	28	3	Y	-0-		13
05	DLQ G-10	22	-0-	22	449	22	3	Y	-0-		13
06	DLQ G-10	8	-0-	8	457	8	3	Y	-0-		13
07	DLQ G-10	45	-0-	45	502	45	3	Y	-0-		13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	502			Y	NO RPT		13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	502			Y	NO RPT		13
-----											
HENDERSON, W.C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 084822		COMPL. DATE 10/11/1979		TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254			
04	DLQ G-10	90	-0-	90	1349	90	3	Y	-0-		144
05	DLQ G-10	68	-0-	68	1417	68	3	Y	-0-		144
06	DLQ G-10	25	-0-	25	1442	25	3	Y	-0-		144
07	DLQ G-10	141	-0-	141	1583	141	3	Y	-0-		144
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1583			Y	NO RPT		144
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1583			Y	NO RPT		144
-----											
HENDERSON, WILLIE		WELL #: 1D		RRCID -> 098533		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GOULD, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3362 - 3374			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/21/2023											

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834							
HENNDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF. 3288 - 3303
M	ALLOW CODE	GAS 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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		9
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		9
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23 3		N	-0-		9
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9
-----											
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-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2023							
-----											
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-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2023							
-----											
GOULD, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	117806	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	3531	PERF. 3300 - 3316
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/21/2023							
-----											
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-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2023							
-----											
COWAN, W.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	123703	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3225 - 3230
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF. 3286 - 3296
04	DLQ G-10	67	-0-	67	1011	67 3		Y	-0-		465
05	DLQ G-10	51	-0-	51	1062	51 3		Y	-0-		465
06	DLQ G-10	19	-0-	19	1081	19 3		Y	-0-		465
07	DLQ G-10	106	-0-	106	1187	106 3		Y	-0-		465
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187			Y	NO RPT		465
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187			Y	NO RPT		465
-----											
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF. 3304 - 3314
04	DLQ G-10	46	-0-	46	697	46 3		Y	-0-		47
05	DLQ G-10	35	-0-	35	732	35 3		Y	-0-		47
06	DLQ G-10	13	-0-	13	745	13 3		Y	-0-		47
07	DLQ G-10	73	-0-	73	818	73 3		Y	-0-		47
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	818			Y	NO RPT		47
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	818			Y	NO RPT		47

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.// 767834										
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 3		RRCID -> 124798		COMPL. DATE 07/10/1987			TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348			
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	DLQ G-10	36	-0-	36	584	30	3	6	9	Y	5	524
05	DLQ G-10	29	-0-	29	613	23	3	6	9	Y	5	529
06	DLQ G-10	8	-0-	8	621	8	3			Y	-0-	524
07	DLQ G-10	47	-0-	47	668	47	3			Y	-0-	524
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT	524
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	668					Y	NO RPT	524
-----												
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 5		RRCID -> 125243		COMPL. DATE 09/02/1987			TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3340 - 3350			
04	DLQ G-10	7	-0-	7	113	7	3			Y	-0-	186
05	DLQ G-10	6	-0-	6	119	6	3			Y	-0-	186
06	DLQ G-10	2	-0-	2	121	2	3			Y	-0-	186
07	DLQ G-10	12	-0-	12	133	12	3			Y	-0-	186
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT	186
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT	186
-----												
HENNDERSON, W.H.		WELL #: 3		RRCID -> 125558		COMPL. DATE 10/20/1987			TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327			
04	DLQ G-10	67	-0-	67	1011	67	3			Y	-0-	212
05	DLQ G-10	51	-0-	51	1062	51	3			Y	-0-	212
06	DLQ G-10	19	-0-	19	1081	19	3			Y	-0-	212
07	DLQ G-10	106	-0-	106	1187	106	3			Y	-0-	212
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187					Y	NO RPT	212
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187					Y	NO RPT	212
-----												
HENNDERSON, W.C.		WELL #: 7		RRCID -> 125623		COMPL. DATE 10/01/1987			TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3368 - 3378			
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	5
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	5
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-	5
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5
-----												
KEARLEY		WELL #: 2		RRCID -> 125889		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377			
04	DLQ G-10	34	-0-	34	517	34	3			Y	-0-	3
05	DLQ G-10	26	-0-	26	543	26	3			Y	-0-	3
06	DLQ G-10	10	-0-	10	553	10	3			Y	-0-	3
07	DLQ G-10	54	-0-	54	607	54	3			Y	-0-	3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607					Y	NO RPT	3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	607					Y	NO RPT	3
-----												
KEARLEY		WELL #: 4		RRCID -> 125941		COMPL. DATE 12/01/1987			TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378			
04	DLQ G-10	63	-0-	63	946	63	3			Y	-0-	2
05	DLQ G-10	48	-0-	48	994	48	3			Y	-0-	2
06	DLQ G-10	17	-0-	17	1011	17	3			Y	-0-	2
07	DLQ G-10	99	-0-	99	1110	99	3			Y	-0-	2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1110					Y	NO RPT	2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1110					Y	NO RPT	2
-----												
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2023												

BURKETT, SW. (DUFFER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC HENDERSON, W.C. "A"		//CONT.// 13565 500 //CONT.// 767834		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 126773	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3298	-		3308				
04	DLQ G-10	269	-0-	269	4049	269	3		Y	-0-				41
05	DLQ G-10	205	-0-	205	4254	205	3		Y	-0-				41
06	DLQ G-10	74	-0-	74	4328	74	3		Y	-0-				41
07	DLQ G-10	424	-0-	424	4752	424	3		Y	-0-				41
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4752				Y	NO RPT				41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4752				Y	NO RPT				41
HENDERSON, W.C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127462	COMPL. DATE 06/02/1988	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 3327	-		3335				
04	DLQ G-10	67	-0-	67	1011	67	3		Y	-0-				33
05	DLQ G-10	51	-0-	51	1062	51	3		Y	-0-				33
06	DLQ G-10	19	-0-	19	1081	19	3		Y	-0-				33
07	DLQ G-10	106	-0-	106	1187	106	3		Y	-0-				33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187				Y	NO RPT				33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1187				Y	NO RPT				33
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 128930	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3346	-		3356				
04	DLQ G-10	47	-0-	47	805	47	3		Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	37	-0-	37	842	37	3		Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	13	-0-	13	855	13	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	929	74	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	929				Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	929				Y	NO RPT				-0-
MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 129217	COMPL. DATE 09/29/1988	TOTAL DEPTH 3584	PERF. 3348	-		3358				
04	DLQ G-10	47	-0-	47	811	47	3		Y	-0-				6
05	DLQ G-10	37	-0-	37	848	37	3		Y	-0-				6
06	DLQ G-10	13	-0-	13	861	13	3		Y	-0-				6
07	DLQ G-10	74	-0-	74	935	74	3		Y	-0-				6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	935				Y	NO RPT				6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	935				Y	NO RPT				6
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 130364	COMPL. DATE 03/17/1989	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3374	-		3379				
04	DLQ G-10	410	-0-	410	6187	410	3		Y	-0-				58
05	DLQ G-10	314	-0-	314	6501	314	3		Y	-0-				58
06	DLQ G-10	114	-0-	114	6615	114	3		Y	-0-				58
07	DLQ G-10	648	-0-	648	7263	648	3		Y	-0-				58
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7263				Y	NO RPT				58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7263				Y	NO RPT				58
GOULD, OSCAR		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-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/21/2023														
HENDERSON, W.C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 131619	COMPL. DATE 07/05/1989	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3336	-		3346				
04	DLQ G-10	155	-0-	155	1705	155	3		Y	-0-				4
05	DLQ G-10	155	-0-	155	1860	155	3		Y	-0-				4
06	DLQ G-10	155	-0-	155	2015	155	3		Y	-0-				4
07	DLQ G-10	155	-0-	155	2170	155	3		Y	-0-				4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170				Y	NO RPT				4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2170				Y	NO RPT				4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS) 13565 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834  
NEWTON WELL #: 3 RRCID -> 086822 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3200 - 3220

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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			365
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			365
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			365
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			365
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			365
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			365

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

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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	18	1	198	3	N	-0-			-0-
06	210 N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-			-0-
07	217 N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	N	-0-			-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	21	1	183	3	N	-0-			-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	18	1	181	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	3	N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-			-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	14	1	133	3	N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

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	14B2 EXT	226	-0-	226	226	44	1	182	3	N	-0-			-0-
05	555 X	329	-0-	-226	-0-	50	1	279	3	N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	40	1	152	3	N	-0-			-0-
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	40	1	133	3	N	-0-			-0-
08	341 N	168	-0-	-173	-0-	39	1	129	3	N	-0-			-0-
09	180 N	128	-0-	-52	-0-	36	1	92	3	N	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023												

LONG RANCH WELL #: 10 RRCID -> 132922 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 1893 - 2043

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2023												

LONG RANCH WELL #: 13 RRCID -> 158848 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 1793 - 1803

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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	N	-0-			-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-			-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-			-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023												
-----												
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-	
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-	
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-	
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-	
09	240 N	198	-0-	-42	-0-	19	1	179	3	N	-0-	
-----												
LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	N	-0-	
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	N	-0-	
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	450	3	N	-0-	
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	42	1	441	3	N	-0-	
08	527 N	471	-0-	-56	-0-	41	1	430	3	N	-0-	
09	480 N	464	-0-	-16	-0-	44	1	420	3	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023												
-----												
LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2023												

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
LONG RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	287021	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 1794 - 1906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2023											

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)				13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ANTLE OPERATING, INC.				026646							
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4191 - 4212
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	146
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-	146
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-	146
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-	146
08	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-	146
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198 - 4228
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-	-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-	-0-
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2		N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	71
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	71
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	71
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-	71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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



BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
BIG STAR EXPLORATION				070442							
B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4242 - 4612	
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-			N	-0-		96
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
08		55 N	55	-0-	-0-	55	3	N	-0-		96
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		96
-----											
B ROGERS		WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180 - 5106	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08		55 N	55	-0-	-0-	55	3	N	-0-		1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1
-----											
HOLT ROGERS		WELL #: P 1		RRCID -> 282113		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 4941		PERF. N/A	
04		166 N	166	-0-	-0-	166	3	N	-0-		1
05		186 N	165	-0-	-21	165	3	N	-0-		1
06		240 N	110	-0-	-130	110	3	N	-0-		1
07		101 N	101	-0-	-0-	101	3	N	-0-		1
08		164 N	164	-0-	-0-	164	3	N	-0-		1
09		120 N	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT		1
-----											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689		RRCID -> 253409		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4244 - 4286	
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 6									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	1
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-
-----											
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4644 - 6240	
MCMURREY RANCH		WELL #: 2H									
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----											
MAXWELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5012 - 5303	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274230	COMPL. DATE	04/15/2013	TOTAL DEPTH	5373	PERF.	5050 - 5285		
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2023														

ASH		WELL #:		1H	RRCID ->	274354	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	4709	PERF.	5512 - 8390
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80
05	14B DENY	-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

ASH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275710	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4480 - 4760
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		13
05	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		13
06	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-		13
07	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-		13
08	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		13
09	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		13

EDWARDS		WELL #:		B 1	RRCID ->	275711	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	4915	PERF.	4384 - 4541
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		91
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		91
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		91
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		91
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		91
*09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		91

MURPHY		WELL #:		B 8	RRCID ->	275743	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4513	PERF.	4250 - 4424
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-

MCMURREY RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	275780	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4316 - 4560
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5133	2	14 9	N	13		146
05	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5863	2	65 9	N	59	173 1	32
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4917	2	13 9	N	12		44
07	4712 X	4088	-0-	-624	-0-	4073	2	15 9	N	14		58
08	4712 X	3368	-0-	-1344	-0-	3358	2	10 9	N	9		67
09	4560 X	3285	-0-	-1275	-0-	3277	2	8 9	N	7		74

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.// 13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.// 238462													
ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5109		PERF. 4594 - 4756					
M	O	GAS 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-				40
05	14B DENY	-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
-----															
REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 4181		PERF. 5128 - 8454					
04	3390 X	3273	-0-	-117	-0-	1167	1	2106	2	N	-0-				215
05	3379 X	3225	-0-	-154	-0-	1203	1	2022	2	N	-0-				215
06	3390 X	2701	-0-	-689	-0-	1011	1	1690	2	N	-0-				215
*07	3503 X	3131	-0-	-372	-0-	1201	1	1930	2	N	-0-				215
*08	3503 X	3112	-0-	-391	-0-	1206	1	1906	2	N	-0-				215
09	3270 X	3022	-0-	-248	-0-	1167	1	1855	2	N	-0-				215
-----															
MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 4533		PERF. 3973 - 4153					
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-
-----															
MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4007 - 4185					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	154	1		61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
-----															
MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 4532		PERF. 4957 - 6473					
04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-				118
05	4774 X	3870	-0-	-904	-0-	3776	2	94	9	N	85				203
06	4620 X	3053	-0-	-1567	-0-	3053	2			N	-0-	163	1		40
*07	4774 X	2587	-0-	-2187	-0-	2462	2	125	9	N	114	112	1		42
*08	4216 X	3195	-0-	-1021	-0-	3186	2			N	8				50
09	4080 X	3522	-0-	-558	-0-	3516	2	6	9	N	5				55
-----															
J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 4917		PERF. 4477 - 4797					
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				5
05	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-				5
06	840 N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-				5
07	868 N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-				5
08	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-				5
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-				5

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462										
WHITE RAGLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277574	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	7039 - 7348		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED													10/27/2023	

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 3	RRCID ->	278434	COMPL. DATE	10/12/2015	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4294 - 4520	
04	1574 N	870	-0-	-704	-0-	864	2	6 9	Y	5	141	1	70
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1844	2	146 9	Y	133			203
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1712	2	117 9	Y	106	158	1	151
07	899 N	729	-0-	-170	-0-	725	2	4 9	Y	4			155
08	DLQ G-10	729	-0-	729	-0-	721	2	8 9	Y	7			162
09	DLQ G-10	1409	-0-	1409	-0-	2138	2	76 9	Y	69	157	1	74

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-				Y	-0-	9	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	2	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	278506	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4889 - 8760	
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-	8	1	9
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			9
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-	2	1	7
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			7
08	DLQ G-10	182	-0-	182	-0-	182	2		Y	-0-			7
09	DLQ G-10	257	-0-	257	-0-	439	2	4 9	Y	4	1	1	10

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-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7	7	58

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	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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		238462									
BELDING RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 285913		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4154 - 4428			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50	
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50	
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				50	

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

JOHNSON RANCH		WELL #:		P 4		RRCID -> 286043		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4336 - 4803		
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	2
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				2
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	1
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
08		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				1
09		DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	-0-

ASH		WELL #:		P 4H		RRCID -> 286457		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5047 - 6585		
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				25
05		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				25
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				25
*07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				25
*08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				25
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				25

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP		WELL #:		424988		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305 PERF. 4036 - 4060		
STUART BARNETT "61"				12								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		7	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		-0-
06		9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		-0-
*07		60	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		-0-
08		7	N	NO RPT	-0-	-0-	-7	-0-			NO RPT	-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741		RRCID -> 272658		COMPL. DATE 06/17/2013		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380		
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				40								
04		89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2		-0-
05		62	N	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2		-0-
06		60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		-0-
07		82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		-0-
08		62	N	42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2		-0-
09		60	N	38	-0-	-22	-0-	-0-	38	2		-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//	13764	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//	475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #:	41	RRCID ->	294329	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	4320 - 4506	
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		0 W	251	-0-	251	6042	251 2	N	-0-			-0-
05		0 W	299	-0-	299	6341	299 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	245	-0-	-2755	3586	245 2	N	-0-			-0-
07		3100 N	258	-0-	-2842	744	258 2	N	-0-			-0-
08		1011 N	267	-0-	-744	-0-	267 2	N	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-			-0-
-----												
LEXGAS, INC.		WELL #:	500222	RRCID ->	295111	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4600 - 4994	
COLLEEN												
04		0	1190	-0-	1190	-0-	1190 2	N	-0-			-0-
05		1649 X	1579	-0-	-70	-0-	1579 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	1558	-0-	-1352	-0-	1558 2	N	-0-			-0-
07		3007 X	1508	-0-	-1499	-0-	1508 2	N	-0-			-0-
08		3007 X	1510	-0-	-1497	-0-	1510 2	N	-0-			-0-
09		1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:	709694	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4358 - 4526	
RITCHIE, J.P.												
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2017												
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	850964	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF.	4212 - 4400	
ALLEN, C. E.												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	13	13	8	125
05		14B2 EXT	2714	-0-	2714	2714	2520 3	N	176	9	8	292
06		14B DENY	2520	-0-	2520	5234	2514 3	N	5	172	1	125
07		14B DENY	2196	-0-	2196	7430	2168 3	N	25			150
08		14B2 EXT	1715	-0-	1715	9145	1715 3	N	-0-			150
09		10380 X	1235	-0-	-9145	-0-	1156 3	N	72			222
-----												
HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4281 - 4439	
04		2998 X	247	-0-	-2751	-0-	247 3	N	-0-			182
05		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-			182
06		270 X	229	-0-	-41	-0-	229 3	N	-0-			182
07		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-			182
08		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 3	N	-0-			182
09		270 X	232	-0-	-38	-0-	232 3	N	-0-			182
-----												
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		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-

-----  
 BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 STUART, SNODDY WELL #: 1 RRCID -> 199314 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3953 - 4063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(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	240 N	156	-0-	-84	-0-	156 2			N	-0-			48
*05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3			N	-0-			48
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-			48
*07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	445 3		2 9	N	2			50
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392 3		1 9	N	1			51
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3			N	-0-			51

-----  
 DUTRO WELL #: 2 RRCID -> 203404 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 4192 - 4201

04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327 2		1 9	N	1			27
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	507 3		6 9	N	5			32
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	525 3		2 9	N	2			34
*07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3			N	-0-			34
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541 3		1 9	N	1			35
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466 3		1 9	N	1			36

-----  
 LONG '63' WELL #: 2 RRCID -> 277473 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3996 - 4048

04	DLQ G-10	2422	-0-	2422	14049	2422 2			Y	-0-			93
*05	16320 X	2271	-0-	-14049	-0-	2185 3		86 9	Y	78			171
*06	3000 X	1573	-0-	-1427	-0-	1487 3		86 9	Y	78			171
*07	2883 X	937	-0-	-1946	-0-	937 3			Y	-0-			171
08	2542 X	487	-0-	-2055	-0-	487 3			Y	-0-			171
09	2430 X	181	-0-	-2249	-0-	181 3			Y	-0-			171

-----  
 WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507  
 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	862 N	862	-0-	-0-	-0-	812 3		50 9	N	45			46
05	434 N	423	-0-	-11	-0-	421 3		2 9	N	2			48
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	338 3			N	-0-			48
07	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 3			N	-0-			48
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	369 3		2 9	N	2			50
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3			N	-0-	23 1		27

-----  
 YOW -B- WELL #: 1 RRCID -> 291552 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92 3		2 9	N	2			112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			112
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			112
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			112

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		//CONT.//		918507								
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	291625	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4520 - 4958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3			N	-0-		-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3			N	-0-		-0-
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3			N	-0-		-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3			N	-0-		-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	960 3	79 9		N	72	70 1	2
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	922 3	74 9		N	67	61 1	8
BURT & CODY (BEND CONGL.)				13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC				035619								
LAKE PERRIN		WELL #:		1	RRCID ->	145284	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	3428	PERF. 3006 - 3018	
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	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				CNTY: EASTLAND				
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 - 3149	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-		53
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		53
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2			N	-0-		53
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-		53
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		53
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-		53
RED GAP OIL & GAS LLC				697026				CNTY: EASTLAND				
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	122362	COMPL. DATE	08/21/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3092 - 3103	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LOVE, MELVA		WELL #:		1	RRCID ->	124177	COMPL. DATE	01/02/1987	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3056 - 3068	
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-



M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RED GAP OIL & GAS LLC		//CONT.//		697026							
JENNY KAY-KAY		WELL #:		1	RRCID ->	131914	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3050 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BURT-OGDEN-MABEE				13924 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUNNELS			
KOKO SKADI, LLC				100704							
HERRING "A"		WELL #:		1	RRCID ->	290726	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF. 3104 - 3110
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	176 1	24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		27
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		32
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
-----											
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-
-----											
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	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2	N	-0-		33
05	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2	N	-0-		33
06	30 N	30	-0-	-0 B	-0-	30	2	N	-0-		33
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-		33
08	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2	N	-0-		33
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	32 N	32	-0-	-0 B	-0-	32	2	N	-0-		33
-----											
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
LINEHAN		WELL #:		1	RRCID ->	125390	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 3264 - 3274
04	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2	N	-0-		11
05	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2	N	-0-		11
06	11 N	11	-0-	-0 B	-0-	11	2	N	-0-		11
07	11 N	11	-0-	-0 B	-0-	11	2	N	-0-		11
08	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2	N	-0-		11
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	12 N	12	-0-	-0 B	-0-	12	2	N	-0-		11
-----											
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF. 3274 - 3282
04	9 N	9	-0-	-0 B	-0-	9	2	N	-0-		35
05	10 N	10	-0-	-0 B	-0-	10	2	N	-0-		35
06	11 N	6	-0-	-5 B	-0-	6	2	N	-0-		35
07	9 N	4	-0-	-5 B	-0-	4	2	N	-0-		35
08	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2	N	-0-		35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	11 N	11	-0-	-0 B	-0-	11	2	N	-0-		35

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288 - 3298
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	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2	N	-0-		-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2	N	-0-		-0-
08	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
-----												
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
04	8 N	8	-0-	-0-		-0-	2	2	6	9	N	95
05	8 N	8	-0-	-0-		-0-	2	2	6	9	N	100
06	44 N	44	-0-	-0-		-0-	33	2	11	9	N	110
07	267 N	267	-0-	-0-		-0-	201	2	66	9	N	170
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	170
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	170
-----												
BYLER H (MARBLE FALLS)				14147 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2380 - 2390
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-		26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-		26
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-		26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-		26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				850								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	850			Y	-0-		26
-----												
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394 - 2408
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-		25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-		25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-		25
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				870								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	870			Y	-0-		25
-----												
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	2	N	-0-		23
05	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	N	-0-		23
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-		23
07	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2	N	-0-		23
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-		23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-		23
-----												
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	2	N	-0-		24
05	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2	N	-0-		24
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-		24
07	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60	2	N	-0-		24
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-		24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2	N	-0-		24

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROWN						
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880													
HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989			TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410						
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	EOM BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2			N	-0-				22
05	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60 2			N	-0-				22
06	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2			N	-0-				22
07	61 N	60	-0-	-1	B	-0-	60 2			N	-0-				22
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2			N	-0-				22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2			N	-0-				22
-----															
OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989			TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370						
04	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2			N	-0-				21
05	61 N	50	-0-	-11	B	-0-	50 2			N	-0-				21
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2			N	-0-				21
07	61 N	50	-0-	-11	B	-0-	50 2			N	-0-				21
08	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2			N	-0-				21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2			N	-0-				21
-----															
HALL, MURLIN KEITH		346804		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	1020 N	1005	-0-	-15		-0-	994 2	11 9	N		10				193
05	1054 N	1049	-0-	-5		-0-	1031 2	18 9	N		16				209
06	1002 N	1002	-0-	-0-		-0-	988 2	14 9	N		13	159 1			63
07	1054 N	1035	-0-	-19		-0-	1017 2	18 9	N		16				79
08	1054 N	1011	-0-	-43		-0-	1000 2	11 9	N		10				89
09	993 N	993	-0-	-0-		-0-	982 2	11 9	N		10				99
-----															
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419		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 #: 2		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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2017																	

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) 14195 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932  
 LONG, LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997																	

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 212398 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3318 - 3328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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-	-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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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	1	-0-	-0-	1	25	1	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
08	25 N	-0-	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	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	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-

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
PANTHER CITY ENERGY LLC		//CONT.//		638494											
LONG, LOLITA		WELL #:		6	RRCID ->	282823	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3066 - 3092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LONG, LOLITA		WELL #:		1	RRCID ->	283081	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	2990 - 3025			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146						N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146						N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146						N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146						N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146						N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	146						N	-0-			-0-
-----															
LONG, LOLITA		WELL #:		2	RRCID ->	283082	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3022 - 3044			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WILBAR, HAZEL		WELL #:		2	RRCID ->	285466	COMPL. DATE	10/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3002 - 3027			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223													
LONG RANCH		WELL #:		6101	RRCID ->	204786	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3541 - 3562			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID ->	146237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3005 - 3268			
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	128	1	1112	3	N	-0-				-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	124	1	1152	3	N	-0-				-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	126	1	1102	3	N	-0-				-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	132	1	1109	3	N	-0-				-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	137	1	1154	3	N	-0-				-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	141	1	1106	3	N	-0-				-0-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	61	1	318	3	N	-0-
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	81	1	580	3	N	-0-
06	570 N	554	-0-	-16	-0-	75	1	479	3	N	-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	80	1	506	3	N	-0-
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	80	1	503	3	N	-0-
09	540 N	464	-0-	-76	-0-	72	1	392	3	N	-0-
-----											
LONG RANCH				WELL #: 4 U	RRCID -> 284704	COMPL. DATE 09/20/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3101	- 3127		
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	51	1	564	3	N	-0-
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	615	3	N	-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	3	N	-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	57	1	602	3	N	-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	3	N	-0-
09	570 N	547	-0-	-23	-0-	52	1	495	3	N	-0-
-----											
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
BALL				WELL #: 16	RRCID -> 197334	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3086	- 3098		
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	N	-0-
05	651 N	633	-0-	-18	-0-	4	1	629	2	N	-0-
06	630 N	617	-0-	-13	-0-	3	1	614	2	N	-0-
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	21	1	616	2	N	-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	15	1	614	2	N	-0-
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	1	1	610	2	N	-0-
-----											
BALL				WELL #: 22	RRCID -> 226666	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3723	PERF. 3084	- 3111		
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-
-----											
BALL				WELL #: 19	RRCID -> 226667	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3730	PERF. 3092	- 3130		
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	9	1	107	2	N	-0-
05	186 N	119	-0-	-67	-0-	1	1	118	2	N	-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	2	N	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-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	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35

OIL AND GAS DIVISION

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3014		-		3053		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
LONG, C.B.		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 3312		-		3330		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982					Y	-0-					-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR		14196 500 333935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3960		-		3970		
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					8
05	403 N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					8
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					8
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					8
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					8
09	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					8
C.J. (CONGLOMERATE) J-TEC PRODUCTION, LLC CUMMING-REAGAN "11"		14294 500 427406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3740		-		3751		
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
C.M. (MISSISSIPPIAN) DELTA OIL & GAS LTD. COPELAND-MITCHELL "M"		14314 700 213703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		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"		14363 600 799880		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: C 1		RRCID -> 050113		COMPL. DATE 03/12/1971		TOTAL DEPTH 4287		PERF. 0		-		4078		
04	1350 N	1003	-0-	-347	-0-	1003	2			N	-0-					28
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					28
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					28
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					28
*08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					28
*09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					28

-----												
C. PURKISS (DUFFER)				14366 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CALLAHAN		
KING ENERGY RESOURCES				465526								
POPE				WELL #: 1	RRCID -> 105627	COMPL. DATE 05/22/1983	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3898	-	3922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
-----												
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2				N	17
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2				N	17
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2				N	17
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2				N	17
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	17
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	17
-----												
POPE				WELL #: 3	RRCID -> 111046	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 4162	PERF. 3852	-	3864		
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2				N	43
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2				N	43
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2				N	43
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2				N	43
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	43
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	43
-----												
PILLANS				WELL #: 1	RRCID -> 112981	COMPL. DATE 09/17/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3849	-	3864		
04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2				N	-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2				N	-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2				N	-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2				N	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2				N	-0-
-----												
TATOM, FREDDY				WELL #: 1	RRCID -> 191366	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3850	-	3860		
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2				N	-0-
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2				N	-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2				N	-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2				N	-0-
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2				N	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-
-----												
CABBAGE PATCH (ATOKA)				14425 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC				101481								
JORDAN				WELL #: 1	RRCID -> 078864	COMPL. DATE 06/05/1978	TOTAL DEPTH 5735	PERF. 3578	-	4058		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	36
-----												
OXXN				630579								
JEFFERSON				WELL #: 1	RRCID -> 102364	COMPL. DATE 09/02/1982	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3178	-	3182		
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	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WOODY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CABBAGE PATCH (ATOKA 3600)				14425 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
CLARK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	153740	COMPL. DATE	02/12/1994	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	3610 - 3632	
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-
-----														
CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER						
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
WARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5062 - 5285	
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-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
DALTON, B.				WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5163 - 5721	
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-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GANDEE RANKIN				WELL #:	2	RRCID ->	107044	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF.	5406 - 5416	
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-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE) //CONT.// 14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
GIANT NRG CO., LP 302592														
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
05	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911														
LINDSAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089219 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5280 - 5287														
04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
05	310 N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
07	279 N	62	-0-	-217 B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
-----														
OXXN 630579														
DILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104765 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5252 - 5261														
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-
-----														
RKW OPERATING LLC 714311														
GANDEE RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464														
04	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	10 N	6	-0-	-4 B	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175														
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAVAGE WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497														
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-

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 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	960 N	873	-0-	-87	-0-	873 3		N	-0-		-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3		N	-0-		-0-
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-		-0-
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905	
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946 3		N	-0-		-0-
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-		-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
08	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925 3		N	-0-		-0-
09	960 N	857	-0-	-103	-0-	857 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3773 - 3883	
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-		-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-		-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
07	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
08	1209 N	1117	-0-	-92	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
09	1140 N	971	-0-	-169	-0-	971 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-
-----											
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-		-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL 'P'		WELL #: 2		RRCID -> 277655		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 4587		PERF. 3810 - 3992	
04	2596 N	1202	-0-	-1394	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-		-0-
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-		-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
-----											
KENNEDY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 294326		COMPL. DATE 06/15/2021		TOTAL DEPTH 4469		PERF. 4236 - 4274	
04	1350	727	-0-	-623	-0-	727 3		N	-0-		-0-
05	1395	808	-0-	-587	-0-	808 3		N	-0-		-0-
06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-		-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-
09	810 N	516	-0-	-294	-0-	516 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
07	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 2	N	-0-		-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	N	-0-		-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 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	3000 N	1919	-0-	-1081	-0-	4774 3	Y	-0-		-0-
05	3100 N	1950	-0-	-1150	-0-	3624 3	Y	-0-		-0-
06	3000 N	1867	-0-	-1133	-0-	2491 3	Y	-0-		-0-
07	3100 N	1874	-0-	-1226	-0-	1265 3	Y	-0-		-0-
08	3092 N	1827	-0-	-1265	-0-	1827 3	Y	-0-		-0-
09	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792 3	Y	-0-		-0-
-----										
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 102852	COMPL. DATE 11/15/1982	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3859	- 3864	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3	Y	-0-		-0-
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434 3	Y	-0-		-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3	Y	-0-		-0-
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	439 3	Y	-0-		-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432 3	Y	-0-		-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3	Y	-0-		-0-
-----										
MAGERS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 110969	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 3865	- 3895	
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	653 3	4 9 N	4		51
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	616 3	7 9 N	6		57
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591 3	3 9 N	3		60
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	604 3	7 9 N	6		66
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 3	3 9 N	-0-		66
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	534 3	1 9 N	1		67
-----										
ROGERS, JOE "C"		WELL #:		1	RRCID -> 144788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4123	- 4135	
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	806 3	2 9 N	2		53
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	782 3	2 9 N	2		55
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 3	1 9 N	1		56
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	859 3	9 9 N	8		64
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	808 3	3 9 N	3		67
09	750 N	747	-0-	-3	-0-	745 3	2 9 N	2		69
-----										
CORBETT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 206605	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 3929	- 3937	
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3	N	-0-		-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3	N	-0-		-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-		-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-		-0-
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168				
04	1868	N	917	-0-	-951	-0-	917	3		N	-0-			-0-
05	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3		N	-0-			-0-
06	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3		N	-0-			-0-
07	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	3		N	-0-			-0-
08	899	N	790	-0-	-109	-0-	790	3		N	-0-			-0-
09	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986				
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3		N	-0-			-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
09	420	N	220	-0-	-200	-0-	220	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3		N	-0-			-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3		N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3		N	-0-			-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			9
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			9
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	3	3	9	N	3		12
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3		N	-0-			12
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3		N	-0-			12
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			12
-----														
JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102				
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			11
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			11
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			11
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			11
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			11
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-			11

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	450	N	418	-0-	-32	-0-	418 3			N	-0-			-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415 3			N	-0-			-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389 3			N	-0-			-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417 3			N	-0-			-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427 3			N	-0-			-0-
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	334 3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 3			N	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657 3			N	-0-			-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 3			N	-0-			-0-
09	630	N	510	-0-	-120	-0-	510 3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3			N	-0-			-0-
05	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219 3			N	-0-			-0-
06	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	1190 3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224 3			N	-0-			-0-
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3			N	-0-			-0-
09	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	1003 3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
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-
-----														
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167				
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378 3			N	-0-			-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-			-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226				
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291 3			N	-0-			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			N	-0-			-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295 3			N	-0-			-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268 3			N	-0-			-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268 3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040				
04	4636	N	2720	-0-	-1916	-0-	2720 3			N	-0-			-0-
05	2883	N	2762	-0-	-121	-0-	2762 3			N	-0-			-0-
06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3			N	-0-			-0-
07	2821	N	2753	-0-	-68	-0-	2753 3			N	-0-			-0-
08	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	2692 3			N	-0-			-0-
09	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	2521 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056				
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-			-0-
05	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-			-0-
06	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-			-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
09	840 N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030				
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110				
04	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	3			N	-0-			-0-
05	589 N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-			-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-			-0-
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
09	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-			-0-
-----														
CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123				
04	3000 N	1178	-0-	-1822	1359	1178	3			N	-0-			-0-
05	2644 N	1285	-0-	-1359	-0-	1285	3			N	-0-			-0-
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-			-0-
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-			-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-			-0-
09	1290 N	1145	-0-	-145	-0-	1145	3			N	-0-			-0-
-----														
KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023				
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-
-----														
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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					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	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	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902 3	2 9	N	2		110
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	907 3	13 9	N	12		122
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	857 3	6 9	N	5		127
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	875 3	8 9	N	7		134
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	874 3	4 9	N	4		138
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		N	-0-		138
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
04	720 N	696	-0-	-24	-0-	679 3	17 9	N	15		157
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	687 3	7 9	N	6	110 1	53
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	655 3	15 9	N	14		67
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	715 3	13 9	N	12		79
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	713 3	13 9	N	12		91
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	648 3	13 9	N	12		103
-----											
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
04	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 3		N	-0-		-0-
05	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 3		N	-0-		-0-
06	570 N	562	-0-	-8	-0-	562 3		N	-0-		-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
09	570 N	533	-0-	-37	-0-	533 3		N	-0-		-0-
-----											
CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-		-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-		-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		-0-
-----											
WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
04	3550	3550	-0-	-0-	-0-	3550 3		N	-0-		-0-
05	3596	3401	-0-	-195	-0-	3401 3		N	-0-		-0-
06	3480	3429	-0-	-51	-0-	3429 3		N	-0-		-0-
07	3917	3917	-0-	-0-	-0-	3917 3		N	-0-		-0-
08	3646	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3		N	-0-		-0-
09	3480	3186	-0-	-294	-0-	3186 3		N	-0-		-0-
-----											
JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
04	7500	4064	-0-	-3436	6490	4024 3	40 9	N	36	167 1	45
05	7750	3932	-0-	-3818	2672	3899 3	33 9	N	30		75
06	6501	3829	-0-	-2672	-0-	3798 3	31 9	N	28		103
07	3991	3991	-0-	-0-	-0-	3960 3	31 9	N	28		131
08	3828	3828	-0-	-0-	-0-	3797 3	31 9	N	28		159
09	3629	3629	-0-	-0-	-0-	3604 3	25 9	N	23	168 1	14
-----											
WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
04	5117	3205	-0-	-1912	-0-	3205 3		N	-0-		-0-
05	3197	3197	-0-	-0-	-0-	3197 3		N	-0-		-0-
06	3068	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-		-0-
07	3258	3258	-0-	-0-	-0-	3258 3		N	-0-		-0-
08	3024	3024	-0-	-0-	-0-	3024 3		N	-0-		-0-
09	2898	2898	-0-	-0-	-0-	2898 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 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	1290 N	1250	-0-	-40	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1169	-0-	-102	-0-	1169 3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119 3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224 3	N	-0-			-0-
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-			-0-
-----											
KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
04	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3	N	-0-			-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3	N	-0-			-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-			-0-
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3	N	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-			-0-
-----											
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
04	5120	2826	-0-	-2294	-0-	2816 3	10 9 N	9	170 1		62
05	2780	2780	-0-	-0-	-0-	2765 3	15 9 N	14			76
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2614 3	22 9 N	20			96
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2644 3	15 9 N	14			110
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2568 3	9 9 N	8			118
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2356 3	15 9 N	14			132
-----											
SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-			-0-
05	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3	N	-0-			-0-
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-			-0-
09	990 N	947	-0-	-43	-0-	947 3	N	-0-			-0-
-----											
J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033	
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3	N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3	N	-0-			-0-
06	570 N	500	-0-	-70	-0-	500 3	N	-0-			-0-
07	589 N	522	-0-	-67	-0-	522 3	N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-			-0-
09	510 N	436	-0-	-74	-0-	436 3	N	-0-			-0-
-----											
WRIGHT 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 282521		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 3981 - 4014	
04	3000 N	1995	-0-	-1005	2385	1995 3	N	-0-			-0-
05	3100 N	1966	-0-	-1134	1251	1966 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	1897	-0-	-1103	148	1897 3	N	-0-			-0-
07	2185 N	2037	-0-	-148	-0-	2037 3	N	-0-			-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3	N	-0-			-0-
09	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
-----											
KLOH		WELL #: 2		RRCID -> 282945		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4030 - 4097	
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	03/23/2023	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4346 - 4402		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	390 N	97	-0-	-293	-0-	97	3			N	-0-			-0-
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-			-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-			-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-

  

BREITENBACH		WELL #:		1	RRCID ->	258213	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4060 - 4120		
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	160	3	20	9	N	18	58	1	11
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	171	3	22	9	N	20			31
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	165	3	11	9	N	10			41
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	170	3	11	9	N	10			51
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	N	4			55
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	N	5			60

  

BREITENBACH		WELL #:		5	RRCID ->	258214	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4082 - 4150		
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	220	3	20	9	N	18	40	1	8
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	200	3	20	9	N	18			26
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	195	3	15	9	N	14			40
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	200	3	11	9	N	10			50
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	210	3	7	9	N	6			56
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	205	3	7	9	N	6			62

  

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	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	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	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
*05	200 J	200	-0-	-0-	-0-	200	3			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-

CADD0 (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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	

CADD0 (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.	2932 - 2935
04	3000 N	876	-0-	-2124	3798	876	2	N	-0-		-0-	
05	3100 N	921	-0-	-2179	1619	921	2	N	-0-		-0-	
06	2533 N	914	-0-	-1619	-	914	2	N	-0-		-0-	
07	899 N	694	-0-	-205	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
08	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	2	N	-0-		-0-	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-	

CADD0 (3440)				14481 750	ASSOCIATED	PRORATED	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
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-		70	
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-		70	
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	299	3	3	9	N	3	
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	N	4	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	N	2	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		79	

CLARK UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	206732	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	6111	PERF.	3376 - 3406
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	724	3	4	9	N	4	137 1
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-	
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-	
07	744 N	671	-0-	-73	-0-	671	3			N	-0-	
08	744 N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			31

MOOREFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	209201	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	3540 - 3580
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-	230
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	230
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-	230
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-	230
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-	230
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			230

PETEX		WELL #:		1 C	RRCID ->	187480	COMPL. DATE	07/07/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3248 - 3450
04	1560 N	1504	-0-	-56	-0-	1487	2	17	9	Y	15	68
05	1767 N	1416	-0-	-351	-0-	1393	2	23	9	Y	21	89
06	1650 N	1314	-0-	-336	-0-	1299	2	15	9	Y	14	103
07	1550 N	366	-0-	-1184	-0-	364	2	2	9	Y	2	105
08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	116
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT			116

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	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	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-		-0-
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		30
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-		30
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-		30
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		30
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		30
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		30
ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3983 - 3994			
04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-		-0-
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2	N	-0-		-0-
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-		-0-
ROGERS, R. M. "27"		WELL #: 2		RRCID -> 091479		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 4455 PERF. 4001 - 4006			
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-		-0-
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-		-0-
06	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-		-0-
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-		-0-
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2	N	-0-		-0-
WARD, J.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 265356		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3862 - 3872			
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	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	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-		-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-		-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-		-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
COPELAND-MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 097002		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3995 - 4005	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	900 N	873	-0-	-27	-0-	873 3	N	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-			-0-
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-			-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3	N	-0-			-0-
08	961 N	888	-0-	-73	-0-	888 3	N	-0-			-0-
09	900 N	837	-0-	-63	-0-	837 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	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3	N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-			-0-
08	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3	N	-0-			-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048	
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3	N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-			-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-			-0-
09	210 N	130	-0-	-80	-0-	130 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3	N	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3	N	-0-			-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 3	N	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155	
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3	N	-0-			-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3	N	-0-			-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-		-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141	
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3	N	-0-		-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3	N	-0-		-0-
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3	N	-0-		-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-		-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-		-0-
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234	
04	2495 N	1267	-0-	-1228	-0-	1267	3	N	-0-		-0-
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		-0-
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
07	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3	N	-0-		-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3	N	-0-		-0-
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050	
04	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
05	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		-0-
07	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-		-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		-0-
07	837 N	813	-0-	-24	-0-	813	3	N	-0-		-0-
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3	N	-0-		-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	250 N	250	-0-	-0-	-0-	97 3	153 9	N	139	174 1		102
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	89 3	28 9	N	25			127
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	90 3	28 9	N	25			152
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	98 3	26 9	N	24			176
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	100 3	20 9	N	18			194
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	99 3	12 9	N	11			205
-----												
COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121			
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376 3		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-			-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331 3		N	-0-			-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	376 3		N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		N	-0-			-0-
09	330 N	213	-0-	-117	-0-	213 3		N	-0-			-0-
-----												
COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140			
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	277 3	8 9	N	7			129
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431 3	8 9	N	7			136
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	421 3	11 9	N	10			146
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	435 3	10 9	N	9			155
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	428 3	11 9	N	10			165
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	445 3	14 9	N	13			178
-----												
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			
*10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
*11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 3		Y	-0-			-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		Y	-0-			-0-
*01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-			-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-			-0-
*03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		Y	-0-			-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
*07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
-----												
GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167			
*10	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 3		Y	-0-			-0-
*11	630 N	491	-0-	-139	-0-	491 3		Y	-0-			-0-
*12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		Y	-0-			-0-
*01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		Y	-0-			-0-
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-			8
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-			8
*04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	-0-			8
*05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			8
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		Y	-0-			8
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		Y	-0-			-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		Y	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			-0-

CALABRIA (ATOKA CONGL., BASAL)		//CONT.//		14640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925							
LEE, RICHARD		WELL #:		1	RRCID ->	282053	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 4426 - 4459
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		
*10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-	1
*11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-	1
*12		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 3		N	-0-	1
*01		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-	1
*02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3		N	-0-	1
*03		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1174 3	41 9	N	37	38
*04		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1174 3	6 9	N	5	43
*05		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-	43
*06		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3		N	-0-	43
*07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3		N	-0-	43
08		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3		N	-0-	43
09		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-	43

CALABRIA (BIG SALINE)				14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646							
GILBERT		WELL #:		1A	RRCID ->	144591	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3794 - 3814
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				427406							
CALABRIA "A"		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3751 - 3760
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	42



CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3833 - 3844	
M	O	GAS	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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 3702 - 3732	
*10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-		-0-
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		Y	-0-		-0-
*12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-		-0-
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-		-0-
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-		-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-		-0-
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-		-0-
*05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-		-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-		-0-
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-		-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-		-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-		-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		14640 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 2707 - 3715	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*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-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3743 - 3761	
*10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		Y	-0-		26
*11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3		Y	-0-		26
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		26
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		26
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-		26
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-		26
*04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		26
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-		26
*06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		26
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-		26
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-		26
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-		26

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL.3800)		14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615										
BEAN		WELL #: 1		RRCID -> 099917		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3790 - 3867				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
BEAN "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #: 3 C		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902				
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				
*10	806 N	658	-0-	-148	-0-	658	3	Y	-0-		3	
*11	780 N	658	-0-	-122	-0-	658	3	Y	-0-		3	
*12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-		3	
*01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-		3	
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	Y	-0-		3	
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3	Y	-0-		3	
*04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	Y	-0-		3	
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-		3	
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-		3	
*07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		3	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-		3	
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	Y	-0-		3	

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862				
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*10	899 N	649	-0-	-250	-0-	649	3	Y	-0-			-0-
*11	900 N	649	-0-	-251	-0-	649	3	Y	-0-			-0-
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	Y	-0-			-0-
*01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3	Y	-0-			-0-
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3	Y	-0-			-0-
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	Y	-0-			-0-
*04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	Y	-0-			-0-
*05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	Y	-0-			-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	Y	-0-			-0-
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	Y	-0-			-0-
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	Y	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3	Y	-0-			-0-

THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891				
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			37
*11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-			37
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	Y	-0-			37
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			37
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			37
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-	37	1	-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-

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797				
*10	434 N	335	-0-	-99	-0-	335	3	Y	-0-			-0-
*11	510 N	335	-0-	-175	-0-	335	3	Y	-0-			-0-
*12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-			-0-
*01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	Y	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	Y	-0-			-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	Y	-0-			-0-
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	Y	-0-			-0-
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	Y	-0-			-0-
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	Y	-0-			-0-
*07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	Y	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-			-0-

CAL-TEX (CADD)		14669 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
CASE RESOURCES, LLC		139140										
LYNCH, GARY		WELL #: 1		RRCID -> 082084		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3352 - 3374				
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-			-0-
05	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	3	N	-0-			-0-
06	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	3	N	-0-			-0-
07	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	3	N	-0-			-0-
08	837 N	782	-0-	-55	-0-	782	3	N	-0-			-0-
09	810 N	772	-0-	-38	-0-	772	3	N	-0-			-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376				
04	390 #	298	-0-	-92	-0-	298	3	N	-0-			-0-
05	403 #	230	-0-	-173	-0-	230	3	N	-0-			-0-
06	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	3	N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-			-0-

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	* * 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		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2878 2	8 9	N	7			75
05		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2891 2	8 9	N	7			82
06		2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2916 2	6 9	N	5			87
07		2976 N	2359	-0-	-617	-0-	2356 2	3 9	N	3			90
08		2914 N	2071	-0-	-843	-0-	2069 2	2 9	N	2			92
*09		3000 N	3124	-0-	124	-0-	3116 2	8 9	N	7			99
-----													
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-	-0-			N	-0-			2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
-----													
CALLAHAN, NE (CONGL)				14816 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALLAHAN				
PETEX				659782									
DYER 2988				WELL #:	4	RRCID ->	282235	COMPL. DATE	03/11/2017	TOTAL DEPTH	3958	PERF. 3890 - 3896	
04		5250	8167	-0-	2917	2917	8157 2	10 9	N	9			188
05		5425	9911	-0-	4486	7403	9856 2	55 9	N	50	164 1		74
06		14713	6280	-0-	-8433	-0-	6259 2	21 9	N	19			93
07		5425	8360	-0-	2935	2935	8329 2	31 9	N	28			121
*08		17404	9947	-0-	-7457	-0-	9904 2	43 9	N	39			160
09		5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT			160
-----													
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-	-0-			N	-0-			84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
-----													
HASKIT, KENDALL				365175									
WYLIE ED				WELL #:	K 2	RRCID ->	283448	COMPL. DATE	09/17/2017	TOTAL DEPTH	268	PERF. N/A	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #:	10	RRCID ->	292440	COMPL. DATE	12/12/2021	TOTAL DEPTH	4096	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-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 #	112	-0-	-8	-0-		112	2			N	-0-			-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-		116	2			N	-0-			-0-
06	122 R	122	-0-	-0-	-0-		122	2			N	-0-			-0-
07	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	2			N	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	2			N	-0-			-0-
*09	127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	2			N	-0-			-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECT OPERATING, LLC				061554			CNTY: CALLAHAN								
DAMEWOOD, ROBERT D				WELL #:	11	RRCID ->	072858	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	3485	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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			CNTY: CALLAHAN								
EZZELL, W. W.				WELL #:	2	RRCID ->	262342	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	490	PERF.	430 - 436		
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			3
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			3
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			3
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			3
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			3
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			3

HEROD OIL AND GAS, LLC				100383			CNTY: CALLAHAN								
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-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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	-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-
-----															
STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408															
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
FURRY PRODUCING COMPANY 291650															
MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100															
04		3000 N	1475	-0-	-1525	4044	1475	2			N	-0-			-0-
05		3100 N	1481	-0-	-1619	2425	1481	2			N	-0-			-0-
06		3000 N	1378	-0-	-1622	803	1378	2			N	-0-			-0-
07		2272 N	1469	-0-	-803	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
08		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740															
LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788															
04		1710 N	1560	-0-	-150	-0-	1560	2			N	-0-			78
05		1705 N	1531	-0-	-174	-0-	1529	2	2	9	N	2			80
06		1650 N	1434	-0-	-216	-0-	1432	2	2	9	N	2			82
07		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1551	2	65	9	N	59			141
08		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1494	2	34	9	N	31			172
09		1440 N	879	-0-	-561	-0-	866	2	13	9	N	12			184
-----															
QUEST EMG, INC. 684615															
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN										
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462										
HOOKS "91" WELL #: 1P RRCID -> 241860 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 3416 - 3424										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-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-
-----										
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750										
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687										
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	59
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	59
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	59
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-	59
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-	59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
-----										
SWEET TEXAS T ENERGY LLC 833255										
BURNAM WELL #: 1 RRCID -> 091086 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3828 - 3840										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-	-0-	6		N	NO RPT	9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
-----										
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN																	
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964																	
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	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-
-----																	
HAYDEN 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																	
SEARIGHT 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/1989																	
-----																	
CAMP COLORADO, N. (GARDNER) 15050 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN																	
BOYLE, GARVICE A. 085180																	
BOYLE & MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 045321 COMPL. DATE 12/26/1968 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A																	
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-
-----																	
BOYLE & MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 050197 COMPL. DATE 03/15/1971 TOTAL DEPTH 2074 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-
-----																	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38



OIL AND GAS DIVISION

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 2		RRCID -> 143683		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3130 - 3158
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			120
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			120
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-			120
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			120
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			120
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	Y	-0-			120
-----												
CAMPBELL		15165 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #: 1		RRCID -> 143685		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3180 - 3188				
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			27
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			27
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-			27
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			27
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			27
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			27
-----												
CARBON, EAST (MISS.)		15576 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 1		RRCID -> 290275		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 3322 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-
-----												
CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3264 - 3267		
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			40
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	N	-0-			40
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-			40
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2	N	-0-			40
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			40
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2	N	-0-			40
-----												
CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 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-
-----												
CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		15880 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #: 1		RRCID -> 116660		COMPL. DATE 05/01/1985		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3034 - 3137		
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			43
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			43
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			43
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			43
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			43
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			43

OIL AND GAS DIVISION

CARRIE COLE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		15880 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741							
BAIRD		WELL #:		1	RRCID ->	125104	COMPL. DATE	08/25/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3165 - 3170
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		801 N	801	-0-	-0-	801	2	N	-0-		37
05		656 N	656	-0-	-0-	656	2	N	-0-		37
06		646 N	646	-0-	-0-	646	2	N	-0-		37
07		860 N	860	-0-	-0-	860	2	N	-0-		37
08		96 N	96	-0-	-0-	96	2	N	-0-		37
09		685 N	685	-0-	-0-	685	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
04		466 N	466	-0-	-0-	466	3	N	-0-		34
05		443 N	443	-0-	-0-	442	3	N	1	9	35
06		360 N	343	-0-	-17	343	3	N	-0-		35
07		496 N	262	-0-	-234	262	3	N	-0-		35
08		434 N	239	-0-	-195	238	3	N	1	9	36
09		330 N	252	-0-	-78	252	3	N	-0-		36
CARTER CREEK (BEND CONGL.)				16007 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
WILEY, G. D.		WELL #:		4	RRCID ->	091453	COMPL. DATE	05/22/1980	TOTAL DEPTH	5753	PERF. 3396 - 3458
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		10
CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)				16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
CASE RESOURCES, LLC				139140							
HUTCHESON A		WELL #:		3	RRCID ->	064295	COMPL. DATE	11/13/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF. N/A
04		690 #	522	-0-	-168	522	3	N	-0-		-0-
05		713 #	479	-0-	-234	479	3	N	-0-		-0-
06		570 N	469	-0-	-101	469	3	N	-0-		-0-
07		619 N	619	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	506	3	N	-0-		-0-
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222							
RHOADES		WELL #:		3	RRCID ->	221571	COMPL. DATE	06/28/1985	TOTAL DEPTH	3717	PERF. 3423 - 3448
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		48

OIL AND GAS DIVISION

CARTERVILLE (STRAWN 2700)		16023 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 2		RRCID -> 222155		COMPL. DATE 01/22/1975		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3034 - 3044				
M	ALLOW 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	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-
CASE RESOURCES, LLC		139140		WELL #: 1		RRCID -> 067566		COMPL. DATE 08/01/1976		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
FELLERS, R.		743222		WELL #: 2		RRCID -> 144541		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956				
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-			25
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-			25
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-			25
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			25
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-			25
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			25
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
CARTERVILLE, N (CADD0 CONGL)		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
OXXN		630579		WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-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		WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910				
04	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-				N	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	308	2		N	-0-			-0-
08	248 N	182	-0-	-66	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
09	240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

-----												
CARTERVILLE, N (CADD CONGL)		//CONT.//		16030 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER	
RKW OPERATING LLC				714311								
GROGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091923	COMPL. DATE	12/07/1979	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3579 - 3617
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
06		30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08		31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CATTHE (MORRIS)				16403 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
ARBEN OIL, INC.				028802								
WEST, L. S.				WELL #:	1	RRCID ->	091323	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2124 - 2134
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GRIFFIS, T.				WELL #:	3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 2178 - 2184
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-
-----												
CHAMBERS (CONGL)				16812 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
KLH OIL & GAS, INC.				448810								
CHAMBERS, W R. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	092669	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3014 - 3022
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, H.C.				WELL #:	2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF. 3006 - 3012
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
-----												
FOMBY, O.B.				WELL #:	6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2987 - 2995
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN							
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810											
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 -	3040		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	30 N	26	-0-	-4	-0-		26	2		N	-0-				-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-				-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-				-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-				-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-		11	2		N	-0-				-0-
-----															
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	2985 -	2997		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-				-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3032 -	3044		
04	210 N	209	-0-	-1	-0-		209	2		N	-0-				-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289	2		N	-0-				-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235	2		N	-0-				-0-
07	217 N	97	-0-	-120	-0-		97	2		N	-0-				-0-
08	217 N	209	-0-	-8	-0-		209	2		N	-0-				-0-
09	210 N	89	-0-	-121	-0-		89	2		N	-0-				-0-
-----															
FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF.	2992 -	3002		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-				-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-				-0-
-----															
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 -	2627		
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2		N	-0-				-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259	2		N	-0-				-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2		N	-0-				-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252	2		N	-0-				-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2		N	-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 -	2996		
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-				-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-				-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-				-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-				-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-				-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316					
PICKETT, G.W.				WELL #: 5	RRCID -> 105628	COMPL. DATE 05/20/1983	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2903	- 2913
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	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-
CHANEY (MARBLE FALLS)				16910 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND		
OLDER THAN DIRT LLC				100476					
COMPTON, C. H., ET UX -S-				WELL #: 1	RRCID -> 017505	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4198	PERF. 3840	- 3845
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	122	-0-	-178	-0-	122 2			15
05	310 N	92	-0-	-218	-0-	92 2			15
06	240 N	61	-0-	-179	-0-	61 2			15
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			15
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				15
PRITCHARD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110728	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 2862	PERF. 2466	- 2476
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2			9
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2			9
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2			9
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			9
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				9
PRITCHARD				WELL #: 1	RRCID -> 113927	COMPL. DATE 03/27/1981	TOTAL DEPTH 2843	PERF. 2676	- 2690
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2			-0-
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PUTMAN				WELL #: 1	RRCID -> 287975	COMPL. DATE 02/23/1981	TOTAL DEPTH 2830	PERF. 2720	- 2730
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK) 17431 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620  
 MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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	05	06	07	08	09				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3	Y	-0-	-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	Y	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-	-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT	-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144

04	05	06	07	08	09				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	Y	-0-	-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3	Y	-0-	-0-
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8 3	Y	-0-	-0-
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	Y	-0-	-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	Y	-0-	-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT	-0-

MODESITT -8- WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217

04	05	06	07	08	09				
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3	N	-0-	-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3	N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-	-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-	-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT	-0-

CHRISTI B (MARBLE FALLS) 17998 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 R & D OPERATING, INC. 685874  
 LINDLEY WELL #: 2 RRCID -> 113145 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1793 - 1817

04	05	06	07	08	09				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	27

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022 - WELL PLUGGED 11/3/2022

CHURCH (BIG SALINE) 18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 GRIMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 PERF. N/A

04	05	06	07	08	09				
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-	-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-	-0-
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-	-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	41 1	381 2	N	-0-	70
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40 1	394 2	N	-0-	70
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	33 1	382 2	N	-0-	70
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	36 1	384 2	N	-0-	70
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	43 1	375 2	N	-0-	70
*09	420 N	412	-0-	-8	-0-	35 1	377 2	N	-0-	70
-----										
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CISCO (CONGL. 3600)				18286 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.				511345						
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 113904	COMPL. DATE 02/01/1982	TOTAL DEPTH 3652	PERF. 3585	-	3590
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
CISCO, SOUTHEAST (RANGER)				18292 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND			
PEARSON, LEE ROY III				647749						
DUFFER, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 017522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-	-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-	-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-
*09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-
-----										
CISCO, SOUTHWEST (CADD0)				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
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	52
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-	52
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	52
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	52
08	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-	52
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-	52
-----										
STOVALL, HOWARD				824340						
THREET P.L.		WELL #:		1	RRCID -> 069447	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH 3793	PERF. 2965	-	2975
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-	74
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-	74
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-	74
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	74
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	211 3		N	-0-	74
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-				28
05		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-				28
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-				28
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-				28
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-				28
09		1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT				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					
-----																
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				96
05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				96
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				96
07		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				96
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				96
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				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					
-----																
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		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-
-----																
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					
-----																
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLAYTON (CONGL)		//CONT.//	18756 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
THURMAN DRILLING, INC.			858771										
SCHRICK		WELL #:	1W	RRCID ->	218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4260 -	4470	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* 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-
CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200)			18799 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: FISHER					
IKARD, ALAN 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-
L.C.S. PRODUCTION COMPANY			479574	RRCID ->		130268	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4016 -	4204
WILBURN, J.A. "A"		WELL #:	1										
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	RRCID ->		048085	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A	
BALLENGER, R. W.		WELL #:	1 L										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WARSHAW, JESSE		WELL #:	3	RRCID ->	073608	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					122
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					122
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					122
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					122
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					122
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	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-	-0-	-0-					1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	1
-----												
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					12
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	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-	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					18
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	18
-----												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					4
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	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-	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					31
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	31
-----												
WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					57
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	57

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER										
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297										
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
-----										
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113										
04	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	65
05	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	65
06	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	65
07	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	65
08	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	65
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	65
-----										
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104										
04	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	36
05	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	36
06	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	36
07	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	36
08	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	36
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	36
-----										
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040										
04	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	9
05	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	9
06	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	9
07	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	9
08	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	9
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	9
-----										
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040										
04	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	9
05	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	9
06	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	9
07	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	9
08	0 #		-0-	-0-	-0-				Y	9
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	93
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	93
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	93
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	93
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2		N	93
09	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2		N	93

OIL AND GAS DIVISION

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE)		19087 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAZOS OPERATING LLC		100639								
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 141044		COMPL. DATE 01/21/1992		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	284 N	138	-0-	-146	-0-	138 2	N	-0-		10
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2	N	-0-		10
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2	N	-0-		10
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		10
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		10
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		10

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		19134 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
COALSON, MAC A.		161490								
COALSON MAC		WELL #: 1		RRCID -> 066197		COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762		
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-

SAGE OIL AND GAS, LLC		743222								
JOHNSTON UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084682		COMPL. DATE 03/02/1979		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4697 - 4702		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSTON UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 086604		COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		19138 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
DAHAB ENERGY INC.		197200								
ROGERS		WELL #: 1		RRCID -> 157937		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3428 - 3432		
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2	N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932							
LONG,C.B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 121023	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3756	- 3764		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406			CNTY: PALO PINTO				
BURGETT				WELL #: 1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
-----											
COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ADDISON				WELL #: 1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709		
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 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	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-
-----											
MARTIN-MOSS				WELL #: 2	RRCID -> 144543	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 2953	PERF. 2437	- 2595		
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005			CNTY: PALO PINTO				
KAUFFMAN				WELL #: 1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
JERICO ENERGY, INC				432097									
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID ->	105179	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2619 - 2650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	N	-0-	-0-	-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	N	-0-	-0-	-0-
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	2	N	-0-	-0-	-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	2	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MOSAIC OIL LLC				589978									
WHITEHEAD				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-	-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-
-----													
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-	-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-	-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-	-0-	-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	-0-	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
-----													
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-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-
-----													
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-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-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-

COG (MARBLE FALLS) ANEJO PRODUCTION, LLC EADS		19340 300 025387		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID ->	105790	COMPL. DATE	04/25/1983	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2233 - 2262	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT 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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT		58	-0-	58	58	58	3				-0-
-----												
EADS		WELL #:	3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF.	2244 - 2280	
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	14B2 EXT		43	-0-	43	43	43	3				-0-
-----												
C O G COMPANY CATE, MITCHAM		WELL #:	1	RRCID ->	105367	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2246 - 2260	
04		210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2				-0-
05		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				-0-
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2				-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2				-0-
-----												
CATE, J.		WELL #:	2	RRCID ->	114817	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2245 - 2262	
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2				-0-
05		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				-0-
06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2				-0-
07		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2				-0-
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2				-0-
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2				-0-
-----												
COLEMAN (PALO PINTO, LO) K & W VANPELT COMPANY STONE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	032252	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3121 - 3176	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR BIG TIO, INC. WEST, L.S.		WELL #:	2	RRCID ->	274409	COMPL. DATE	01/01/2014	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1415 - 2860	
04		794 R	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	N	62
05		778 R	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	72
06		630 #	-0-	-0-	-630	-0-					N	73
07		651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	74
08		775 #	773	-0-	-2	-0-	772	2	1	9	N	75
09		750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	75



COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
KOKO SKADI, LLC				100704											
KING, RAYE				WELL #: 4	RRCID -> 292073	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3124	-	3139					
M	ALLOW CODE	GAS 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-				-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-
BULLARD, ROBERT L.				106505											
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-
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622											
HARRIS, JOHN W.				WELL #: 1	RRCID -> 130841	COMPL. DATE 05/23/1989	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2232	-	2301					
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	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
WELLS, J. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141037	COMPL. DATE 07/09/1982	TOTAL DEPTH 2363	PERF. 2160	-	2228					
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	N		1					30
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	N		1					31
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N		-0-					31
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	30 2	2 9	N		2					33
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	N		1					34
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	N		1					35
BOGGUS, J.L.				WELL #: 1	RRCID -> 163628	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410	-	2418		
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	N		1					72
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	N		1					73
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	N		1					74
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	N		1					75
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	14 2	1 9	N		1					76
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	14 2	1 9	N		1					77
CXL ENERGY LLC				195770											
WATSON, O. H.				WELL #: 4	RRCID -> 100622	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 1289	PERF. 1214	-	1222					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880														
HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			23
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			23
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			23
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			23
-----														
HISE WELL #: 3 RRCID -> 275282 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 2737 PERF. 2298 - 2322														
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			21
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			21
-----														
HISE WELL #: 2 RRCID -> 275727 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2284 - 2324														
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			22
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			22
-----														
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-					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-
-----														
J.W.S. 427277														
POPE, J.T. WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347														
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-
-----														
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-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803												
MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322												
M	O	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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		539
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2023												
-----												
RINGO RIG LLC 712386												
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	161			N	NO RPT		-0-
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148												
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	144			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098									
MCCLURE, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	151305	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF. N/A		
M	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 #	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-
-----													
SWITZER, M.L.		WELL #:		4	RRCID ->	276185	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2230 -	2250	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT			-0-
-----													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3086 -	3098	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3283 -	3293	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT			24
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)		WELL #:		1	RRCID ->	265313	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 2083 -	2087	
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-

-----															
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L 100160															
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----															
FERGUSON WELL #: 12 RRCID -> 094167 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 965 - 1089															
-----															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KOKO SKADI, LLC 100704															
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289															
-----															
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-
-----															
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	15	-0-	15	15		15	2		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
-----															
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-			-0-
05		23 R	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-			-0-
06		30	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2		N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-		25	2		N	-0-			-0-
-----															
GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137															
-----															
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-			-0-
05		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
06		32	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-		20	2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			-0-

-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CREEK ENERGY, INC. 188579												
HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			89
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2023												
-----												
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-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023												
-----												
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880												
HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
-----												
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282												
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			6
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-			6
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			6
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	Y	-0-			6
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			6
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			6

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
-----											
BAUGH, D. S.		WELL #:		2	RRCID -> 072971	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 1425	PERF. N/A			
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		23
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		23
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		23
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		23
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		23
-----											
SWITZER, M.L.		WELL #:		5	RRCID -> 081984	COMPL. DATE 03/30/1979	TOTAL DEPTH 14461	PERF. 1402	-	1408	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
-----											
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 2		N	-0-		12
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		12
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		12
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-		12
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		12
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		12
-----											
HENDERSON, PLEAS HILBURN		WELL #:		2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 771	-	775	
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		WELL #:		1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 2475	PERF. 0	-	2342	
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-		-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
*09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-

-----														
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
K-M OIL COMPANY, INC. 448857														
MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 2474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	202	2	196	9	N	178	178	1	-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
-----														
KEMP, WALTER 455324														
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A														
-----														
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
-----														
BROWN, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 075879 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 3505 PERF. N/A														
-----														
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A														
-----														
04	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705														
-----														
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-



-----												
COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
MCCLATCHEY, JOHN P				540185								
MCCLATCHEY, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	059556	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(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-
-----												
OIL, GAS, ETC. LLC				620678								
CLAYTON A		WELL #:		1	RRCID ->	101308	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	3483	PERF.	3160 - 3174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2			N	NO RPT		-0-
-----												
RICE DRILLING COMPANY				706685								
SCHRADER, E.A.		WELL #:		3	RRCID ->	125241	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	1459	PERF.	1418 - 1425
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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								
CAMPBELL, H.		WELL #:		7	RRCID ->	052619	COMPL. DATE	03/27/1972	TOTAL DEPTH	1526	PERF.	N/A
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2023 - WELL PLUGGED 04/28/23												
-----												
HERRING VERNON		WELL #:		1 A	RRCID ->	070174	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2178 - 2188
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2023 - WELL PLUGGED 07/28/23												
-----												
HICKMAN, IDA R.		WELL #:		3	RRCID ->	132320	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	2224 - 2274
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23												
-----												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				748098								
ROY D. GOLSTON CDC		WELL #:		4	RRCID ->	092996	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	1485	PERF.	1403 - 1407
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN										
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098										
POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294										
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	773		N	NO RPT	47
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773		N	NO RPT	47
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773		N	NO RPT	47
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773		N	NO RPT	47
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773		N	NO RPT	47
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	773		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		390 N	180	-0-	-210	-0-	180 1	N	-0-	-0-
05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1	N	-0-	-0-
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-	-0-
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 1	N	-0-	-0-
08		186 N	140	-0-	-46	-0-	140 1	N	-0-	-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218										
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054										
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----										
SEVEN CROSS OPERATING, LLC 767834										
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 PERF. N/A										
04		DLQ G-10	13	-0-	13	136	13 3	Y	-0-	-0-
05		DLQ G-10	10	-0-	10	146	10 3	Y	-0-	-0-
06		DLQ G-10	4	-0-	4	150	4 3	Y	-0-	-0-
07		DLQ G-10	21	-0-	21	171	21 3	Y	-0-	-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	171		Y	NO RPT	-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	171		Y	NO RPT	-0-
-----										
BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356										
04		DLQ G-10	45	-0-	45	452	45 3	Y	-0-	2
05		DLQ G-10	34	-0-	34	486	34 3	Y	-0-	2
06		DLQ G-10	12	-0-	12	498	12 3	Y	-0-	2
07		DLQ G-10	71	-0-	71	569	71 3	Y	-0-	2
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	569		Y	NO RPT	2
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	569		Y	NO RPT	2
-----										
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910										
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		//CONT.//		767834											
MCKINNEY				WELL #:	1	RRCID ->	100322	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3222 - 3252		
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		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NEFF				WELL #:	1	RRCID ->	100323	COMPL. DATE	06/03/1978	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3228 - 3238		
04	DLQ	G-10	178	-0-	178	1217	178	3			Y	-0-			433
05	DLQ	G-10	175	-0-	175	1392	175	3			Y	-0-			433
06	DLQ	G-10	132	-0-	132	1524	132	3			Y	-0-			433
07	DLQ	G-10	129	-0-	129	1653	129	3			Y	-0-			433
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653					Y	NO RPT			433
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653					Y	NO RPT			433
-----															
NEFF				WELL #:	3	RRCID ->	100326	COMPL. DATE	05/30/1980	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3208 - 3218		
04	DLQ	G-10	178	-0-	178	1217	178	3			Y	-0-			259
05	DLQ	G-10	175	-0-	175	1392	175	3			Y	-0-			259
06	DLQ	G-10	132	-0-	132	1524	132	3			Y	-0-			259
07	DLQ	G-10	129	-0-	129	1653	129	3			Y	-0-			259
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653					Y	NO RPT			259
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1653					Y	NO RPT			259
-----															
COWAN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	119454	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	3214 - 3224		
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			424
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			424
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			424
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			424
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			424
-----															
COWAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	119455	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3242 - 3260		
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		
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			482
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			482
06		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			482
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			482
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			482
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			482
-----															
HENDERSON, W. H.				WELL #:	5	RRCID ->	201388	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3324 - 3353		
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	611	67	3	3	9	Y	3			82
05	DLQ	G-10	54	-0-	54	665	51	3	3	9	Y	3			85
06	DLQ	G-10	22	-0-	22	687	19	3	3	9	Y	3			85
07	DLQ	G-10	109	-0-	109	796	106	3	3	9	Y	3			88
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	796					Y	NO RPT			88
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	796					Y	NO RPT			88

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN											
SEVEN CROSS OPERATING, LLC //CONT.// 767834											
HENNDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310											
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	69	-0-	69	604	67 3	2 9	Y	2	96
05	DLQ	G-10	53	-0-	53	657	51 3	2 9	Y	2	98
06	DLQ	G-10	21	-0-	21	678	19 3	2 9	Y	2	98
07	DLQ	G-10	108	-0-	108	786	106 3	2 9	Y	2	100
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	786			Y	NO RPT	100
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	786			Y	NO RPT	100
-----											
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317											
TODD, G. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 100795 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3616 - 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-
-----											
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
09	H15	VIOL	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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-	-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-	-0-
08	558	N	484	-0-	-74	-0-	484 2		N	-0-	-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR			19872 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
ABX OIL & GAS, INC.			003646									
MOHON, C. L. JR.			WELL #: 1		RRCID -> 174273		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2740			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-
-----												
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-
-----												
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
FAGAN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 274276		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2885 - 2896			
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-
-----												
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-			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-
-----												
SIMPSON			WELL #: 1		RRCID -> 153999		COMPL. DATE 10/24/1975		TOTAL DEPTH 2947 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-
-----												
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
CLARK, J. D.			WELL #: 1		RRCID -> 227128		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120			
04	1830	1258	-0-	-572	3923	1247	3	11	9	N	10	35
05	1891	921	-0-	-970	2953	910	3	11	9	N	10	45
06	1830	963	-0-	-867	2086	953	3	10	9	N	9	54
07	1891	927	-0-	-964	1122	920	3	7	9	N	6	60
08	1891	888	-0-	-1003	119	881	3	7	9	N	6	66
09	908 R	789	-0-	-119	-0-	783	3	6	9	N	5	71

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//	19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE									
DMV PIPELINE LLC			221580												
TURNER			WELL #: 2	RRCID -> 119336	COMPL. DATE 08/10/1984	TOTAL DEPTH 2822	PERF. 2580	-	2775						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-
-----															
REBEIRO			WELL #: 1	RRCID -> 239809	COMPL. DATE 09/20/2008	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2900	-	2930						
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
-----															
REBEIRO			WELL #: 2	RRCID -> 242525	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3190	PERF. 2877	-	2884						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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												
LINDLEY, EDDIE			WELL #: 1	RRCID -> 117092	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH 1675	PERF. 1550	-	1560						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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												
DESDEMONA FIELD UNIT			WELL #: E 2	RRCID -> 227482	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3298	-	3362						
04	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-
05	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	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	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3412	-	3432						
04	0	W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10380					N	-0-			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	10380					N	NO RPT			-0-

-----												
COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: COMANCHE			
MORRIS, WILLIAM T.				588616								
EISENRICH-WALDRON		WELL #:		1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
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								
MCDANIEL, C.D.		WELL #:		1	RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2802 - 2810
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												
-----												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
SHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	184184	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2701 - 2726
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
05	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
07	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
VAUGHAN, TERRY L.				883382								
WALLIS, T. U.		WELL #:		1	RRCID ->	110801	COMPL. DATE	09/15/1977	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2850 - 2854
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				928300								
WILSON		WELL #:		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.)				20185 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222								
HART 866		WELL #:		4	RRCID ->	103057	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4430 - 4440
04	120 N	63	-0-	-57	-0-	63 2		N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
DH OPERATING, INC.		216737												
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 146 - 1459				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	UNDERAGE	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-
-----														
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31366 07/07/2023														
-----														
COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31366 07/07/2023														
-----														
COOK RANCH (MISS.)		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067												
COOK, SEC. 81		WELL #: 15		RRCID -> 191793		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5001 - 5095				
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-



CORBETT (CONGL, MID SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		20560 105 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630						
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

STONEBRIAR OIL LLC CAMPBELL, RUTHY UNIT		823774		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082				
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-			45
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			45
06	240 N	40	-0-	-200	-0-	40 2		N	-0-			45
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	10 2		N	-0-			45
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

CORBETT (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. CORBETT, ROY		20560 400 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
WELL #: 5		RRCID -> 097879		COMPL. DATE 02/08/1982		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4148 - 4156						
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3		N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-			-0-
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229 3		N	-0-			-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-			-0-

COSCO (CONGLOMERATE) NORTH TEXAS PLUGGING, LLC LONG, C. B. "73"		20863 075 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3945 - 3953						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3908 - 3920				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5140 - 5513				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-



COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406										
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3656 - 3660				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			N	-0-			-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3			N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3944 - 3962				
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3			N	-0-			-0-
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3			N	-0-			-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3			N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3			N	-0-			-0-
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REAGAN		WELL #:		3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A				
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-			-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			N	-0-			-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REAGAN		WELL #:		4011		RRCID -> 173131		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2496 - 2516				
04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-			-0-
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-			-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3			N	-0-			-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3			N	-0-			-0-
08		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 3			N	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YEATS		WELL #:		1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988				
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-			-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-			-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3			N	-0-			-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3			N	-0-			-0-
08		93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3			N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REAGAN		WELL #:		5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880				
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3			N	-0-			-0-
06		8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3			N	-0-			-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3			N	-0-			-0-
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3			N	-0-			-0-
09		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YEATS		WELL #:		2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868				
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-			-0-
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3			N	-0-			-0-
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3			N	-0-			-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3			N	-0-			-0-
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126 3			N	-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-



CRAVER (CONGLOMERATE)		21570 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BAJA PRODUCTION		044650								
SPINLER, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127011		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886		
M	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-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)		21587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC.		292000								
WOLF DEN		WELL #: 1		RRCID -> 170123		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MITCHELL, MARTHA		WELL #: 1		RRCID -> 172354		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060		
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-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		21587 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563				49B				
SNEED		WELL #: 7		RRCID -> 164292		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180		
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2	Y	-0-		-0-
05	93 #	17	-0-	-76	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 2	Y	-0-		-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
CRAWFORD, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 098512		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077		
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		45

SCOTT "A"		475741		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
WELL #: 2		RRCID -> 128457		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146				
04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		74
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		74
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		74

CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741		WELL #: 1		RRCID -> 128652		COMPL. DATE 09/28/1988		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082				
M	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	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-			89
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			89
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			89
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			89
08	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			89
09	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			89
-----														
ENSERCH		WELL #: 3		RRCID -> 128857		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160						
04	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			35
05	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			35
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			35
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			35
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			35
09	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			35
-----														
RED GAP OIL & GAS LLC 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	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-
-----														
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	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-
-----														
LOVE-VEALE		WELL #: 1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060						
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-
-----														
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	124	-0-	124	124	124	3			N	-0-			-0-
07	14B DENY	122	-0-	122	246	122	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	366	120	3			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	366					N	NO RPT			-0-

-----																
CRAWFORD (MARBLE FALLS)		//CONT.//		21587 600	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND							
SIERRA OIL COMPANY				780219												
ENSERCH				WELL #:	RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2006																
-----																
CRESCENT MOON (GARDNER)				21662 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN							
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703												
BATES				WELL #:	RRCID ->	108551	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3578 - 3482				
-----																
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-
-----																
CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)				21750 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND							
POTEAU OIL CO.				671904												
CRISWELL				WELL #:	RRCID ->	194209	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	4957	PERF.	3085 - 3166				
-----																
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-
-----																
CROSS PLAINS, N. (CADD0, UPPER)				21844 120	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN							
PITCOCK, INC.				665870												
SALMON, R.				WELL #:	RRCID ->	146094	COMPL. DATE	06/25/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2857 - 2893				
-----																
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-				-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	-0-	14	1	156	2	N	-0-				-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-				-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-				-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-				-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	-0-	8	1	67	2	N	-0-				-0-
-----																
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750												
MEADOR				WELL #:	RRCID ->	148788	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2749 - 2754				
-----																
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-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		22114 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
ALLAR		WELL #: 4		RRCID -> 273554		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3985 - 3993		
M	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	EOM BALANCE
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-	-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-	-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3		N	-0-	-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-	-0-
08	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3		N	-0-	-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3		N	-0-	-0-
-----												
STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 282513		COMPL. DATE 07/29/2017		TOTAL DEPTH 4544		PERF. 3983 - 3989		
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-	-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-	-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-	-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3		N	-0-	-0-
-----												
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		735231		RRCID -> 147835		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 4163		PERF. 4006 - 4036		
A B UNIT		WELL #: 1										
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	41
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-	41
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2		N	-0-	41
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2		N	-0-	41
08	527	N	400	-0-	-127	-0-	400	2		N	-0-	41
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	41
-----												
SAFARI RESOURCES, LLC		743194		RRCID -> 143606		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 4521		PERF. 4008 - 4014		
BROWN, R. A.		WELL #: 2										
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-
-----												
CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO)		22120 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP.		803490										
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 144070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 3319 - 3322		
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-
-----												
CUMMING (CONGLOMERATE)		22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J. N. A		WELL #: 10		RRCID -> 161703		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3242 - 3256		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
-----												
								2	7			



CUMMING (CONGLOMERATE) //CONT.// 22211 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 JACKSON RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 190626 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3923 - 3926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 36 RRCID -> 245324 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3441 - 3449

04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 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-

LINK NW-52 WELL #: 3 RRCID -> 175338 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909

04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			32
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			32
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	300 3	4 9	N	-0-	4		36
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3		N	-0-			36
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	266 3	1 9	N	-0-	1		37
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3		N	-0-			37

JACKSON RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 193561 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832

04	2130 X	1543	-0-	-587	-0-	1543 3		Y	-0-			-0-
05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		Y	-0-			-0-
06	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3		Y	-0-			-0-
07	1581 X	1580	-0-	-1	-0-	1580 3		Y	-0-			-0-
08	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1562 3		Y	-0-			-0-
09	1590 N	1519	-0-	-71	-0-	1519 3		Y	-0-			-0-

JACKSON RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 200562 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622

04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-			-0-
05	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 3		Y	-0-			-0-
06	390 N	360	-0-	-30	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	424 3		Y	-0-			-0-
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 3		Y	-0-			-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	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	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885						
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
05	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-			-0-
06	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	3			N	-0-			-0-
07	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	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-
-----														
HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728						
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	N	1			54
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			54
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			54
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			54
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			54
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			54
-----														
LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3791 - 3810						
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-			-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-			-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-			-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3936 - 3937			
M	ALLOW CODE	GAS 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	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-	-0-	-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-	-0-	-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329 PERF. 3836 - 3842			
04	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030	3	N	-0-	-0-	-0-
05	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	-0-	-0-
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	3	N	-0-	-0-	-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3848 - 3852			
04	1808 N	955	-0-	-853	-0-	955	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	942	-0-	-174	-0-	942	3	N	-0-	-0-	-0-
06	990 N	884	-0-	-106	-0-	884	3	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	881	-0-	-111	-0-	881	3	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
A. D. HOHHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648			
04	480 N	357	-0-	-123	-0-	354	3	3 9 N	3	25	25
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-	-0-	-0-
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	-0-
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3	N	-0-	-0-	-0-
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
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-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
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-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.// 427739										
IONI CREEK 55		WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3678 - 3698				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808				
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	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-
-----												
STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850				
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				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-
-----												
HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978				
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	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-
-----												
IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802				
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-		-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3		N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850				
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1										
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.// 474070														
MOUNTAIN TOP		WELL #: 3		RRCID -> 146048		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3786 - 3792								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7L		RRCID -> 148298		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3818 - 3822								
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-
-----																
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621								
04	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
-----																
LINK "SW55"		WELL #: 1		RRCID -> 224922		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3634 - 3678								
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
-----																
LINK "54"		WELL #: 1		RRCID -> 244722		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3738 - 3748								
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					96
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					96
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					96
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					96
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					96
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					96
-----																
MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #: 3		RRCID -> 261322		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3777 - 3784								
04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
MOGUL RESOURCES, LLC				573657							
HART RANCH 36				WELL #: 2	RRCID -> 178799	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 3224	- 3257		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-		100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
-----											
HART RANCH 36				WELL #: 1	RRCID -> 179297	COMPL. DATE 07/21/2000	TOTAL DEPTH 4180	PERF. 3941	- 3949		
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-
-----											
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
HART RANCH				WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	- 3906		
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	288	-0-	288	427	288	2	N	-0-		13
05	14B2 EXT	431	-0-	431	858	431	2	N	-0-		13
06	14B2 EXT	331	-0-	331	1189	331	2	N	-0-		13
07	14B DENY	326	-0-	326	1515	326	2	N	-0-		13
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1515			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1515			N	-0-		13
-----											
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	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-
-----											
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	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-		133
05	216 N	77	-0-	-139 B	-0-	77	2	N	-0-		133
06	420 N	150	-0-	-270 B	-0-	150	2	N	-0-		133
07	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2	N	-0-		133
08	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-		133
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							
*09	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2	N	-0-		133

CURTIS MITCHELL (CONGL)		//CONT.//		22349 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142								
CURTIS		WELL #:		4	RRCID ->	094543	COMPL. DATE	05/11/1981	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4050 - 4092	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
05	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
-----												
J. R. HALSELL		WELL #:		7	RRCID ->	290552	COMPL. DATE	03/25/2021	TOTAL DEPTH	4464	PERF. 4440 - 4464	
04	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
05	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 2		N	-0-			-0-
06	1710 N	1519	-0-	-191 B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	1530 N	1403	-0-	-127 B	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
-----												
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	
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PETEX		659782										
NAIL "23"		WELL #:		1	RRCID ->	151884	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	5070	PERF. 4612 - 4620	
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	455 2	18 9	N	16			194
05	496 N	485	-0-	-11	-0-	468 2	17 9	N	15			209
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	463 2	8 9	N	7	165 1		51
07	496 N	409	-0-	-87	-0-	409 2		N	-0-			51
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	466 2	4 9	N	4			55
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			55
-----												
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

D P B CONGLOMERATE		22677 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
SPRINGFIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 106476		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5166 - 5189					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-			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

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) 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	2400 #	1293	-0-	-1107	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
05	2480 #	1063	-0-	-1417	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
06	1590 #	748	-0-	-842	-0-	748	2		N	-0-			-0-
07	1457 #	808	-0-	-649	-0-	808	2		N	-0-			-0-
08	1395 #	838	-0-	-557	-0-	838	2		N	-0-			-0-
09	1290 #	1034	-0-	-256	-0-	1034	2		N	-0-			-0-

PETEX SCOTT		659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726					
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	1621 N	1078	-0-	-543	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
07	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2		N	-0-			-0-
08	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING OIL AND GAS WALLENBERG, V. 490		818896		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3743 - 3748					
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-

DALE (FRY) KLH OIL & GAS, INC. FOMBY, O. B.		22810 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
		448810											
		WELL #: 19		RRCID -> 096782		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1304 - 1310					
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN) SEVEN CROSS OPERATING, LLC MILLER LITE		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
		767834											
		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923					
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	-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-



DALTON BEND (2300)		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC		616947											
BELDING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 129701		COMPL. DATE 01/04/1989		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 2569 - 2636					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		MCMURREY, M. H. "C"		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325	
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-		
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-		
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-		
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-		
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-		-0-		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		-0-		
MCMURREY, M.H.-C		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457					
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		30		
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		30		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		30		
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		30		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		30		
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	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	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		15		
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-		15		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		15		
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		15		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		15		
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2	N	-0-		15		
MCMURREY, M.H.C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015					
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-		
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		-0-		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-		
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	N	-0-		-0-		
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-		
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-		
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013					
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-		-0-		
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-		
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-		
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-		
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-		
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-		

-----												
DALTON BEND (4000) //CONT.// 22860 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-	14
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	14
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-	14
07		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-	14
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	345 2	116 9		N	105	13
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-	13
-----												
MCMURREY, M.H. D WELL #: 38D RRCID -> 128340 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4086 - 4100												
04		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-	37
05		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-	37
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-	37
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 2			N	-0-	37
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-	23
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	23
-----												
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 #: RRCID -> 151208 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1553 - 1561												
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-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2020												
-----												
DAN-CHOATE (STRAWN) 22922 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550												
DENNEY WELL #: 2 RRCID -> 241929 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 1956 - 1959												
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	-0-
05		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 2			N	-0-	-0-
06		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-	-0-
07		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-	-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-	-0-
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	434 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		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-	9
05		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3			N	-0-	9
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-	9
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-	9
08		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	9
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	9

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			
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	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
06	330 N	163	-0-	-167	-0-	163 2		N	-0-			-0-
07	310 N	161	-0-	-149	-0-	161 2		N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 2		N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-

  

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	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		N	-0-			-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

DAVID JR. (TANNEHILL) TYCO OPERATING CO. WALKER-BUCKLER		23320 400 875240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON							
WELL #:	3	RRCID ->	137719	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	539	PERF.	499 - 525			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAYBREAK FIELD (CONGL.) 23587 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231  
 ROBERTSON-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 105360 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3952 - 3958

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			20
05	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-			20
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	322	2			N	-0-			20
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			20
08	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-			20
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			20

DE LEON (MARBLE FALLS) 23678 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675  
 LESTER, LETTIE C. WELL #: 1 RRCID -> 017587 COMPL. DATE 09/13/1922 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2620 - 2920

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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-

DE LEON, N. (STRAWN) 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE  
 ENVOY RESOURCES INC. 253131  
 YOUNG, ANN WELL #: 2 RRCID -> 095191 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 1612 PERF. 1559 - 1565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY OIL & GAS 512180  
 LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/20/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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\_\_\_\_\_ 12/17/2010

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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\_\_\_\_\_ 12/17/2010

DE LEON, N. (STRAWN LUCKY OIL & GAS LINDLEY, EDDIE)		//CONT.// 23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
		//CONT.// 512180		WELL #:		RRCID -> 095006		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1565 - 1577				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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																
-----																
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	3000 N	1670	-0-	-1330	523	1670	2	N	-0-							101
05	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1647	2	N	-0-							101
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-							101
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-							101
*08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-							101
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							101
-----																
FAMBRO-BROYLES		WELL #:		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3803 - 3807						
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-							80
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-							80
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-							80
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-							80
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							15
-----																
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC POTTER, GEORGIA		822615		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #:		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997		PERF. 3358 - 3482						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
-----																
DEEP CREEK (CADDO) KING ENERGY RESOURCES JOHNSON 47		23897 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		465526		WELL #:		RRCID -> 173162		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4277		PERF. 3574 - 3608				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							244

-----														
DEER RIDGE (CONGLOMERATE)		23967 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		786408												
CORBETT		WELL #: 7		RRCID -> 140914		COMPL. DATE 12/11/1991		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4020 - 4028				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			74
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			74
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-			74
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-			74
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-			74
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
REACH OIL		695802												
KEELER-CAPROCK		WELL #: 1		RRCID -> 125731		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2825 - 2880				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	37	-0-	37	-0-	37	37	2		N	-0-			-0-
-----														
SHADY OIL CO.		768360												
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 087544		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2836 - 2840				
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-			-0-
05	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-			-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-			-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			-0-
08	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-			-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-			-0-

-----												
DELEON, W (DUFFER)		24077 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
FAGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278116		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2885 - 2896		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2	N	-0-			-0-
-----												
DELONG (CONGLOMERATE)		24152 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196										
PRATT, PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 076758		COMPL. DATE 11/27/1977		TOTAL DEPTH 4460		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3	N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LYONS, DAVID F. JR.		517211		RRCID -> 180731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4142		PERF. 4142 - 0		
HOKETT		WELL #: 2										
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		RRCID -> 200220		COMPL. DATE 03/14/2004		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 4000 - 4010		
LYONS		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-
-----												
SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 219628		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 4006 - 4022		
MCDONALD, J. M.		WELL #: 1 B										
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3	Y	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	Y	-0-			-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3	Y	-0-			-0-
08	217 N	130	-0-	-87	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3	Y	-0-			-0-

DELONG (ZONE A)		24152 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
S.B. STREET OPERATING, INC. MC DONALD, J. T.		740251		WELL #: 5		RRCID -> 160614		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 4018 - 4021						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TARBETT		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
REACH OIL RAY		695802		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744 PERF. N/A						
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-					140
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	249	3	11	9	N	10				150
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	30	3	1	9	N	1				151
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2				153
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1006	3	55	9	N	50				203
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				203

DELRAY (MARBLE FALLS)		24170 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
REACH OIL RAY		695802		WELL #: 1		RRCID -> 150051		COMPL. DATE 01/18/1971		TOTAL DEPTH 2744 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DENNIS, SW (2490)		24280 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
GUINN, JOHN L. WILSON, E. I.		337560		WELL #: 1		RRCID -> 105069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2516 - 2564						
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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BIG STAR EXPLORATION ADDISON		070442		WELL #: 4		RRCID -> 142122		COMPL. DATE 06/22/1992		TOTAL DEPTH 1077 PERF. 977 - 983						
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3		N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT					-0-

ADDISON-TARPON		24375 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELL #: 1		RRCID -> 143751		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600										
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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-



-----  
DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442  
MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
BRAZOS OPERATING LLC 100639  
WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

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-

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

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-

-----  
WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

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-

-----  
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
WRIGHT, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 103521 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1702 - 1752

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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639														
HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802						
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-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734						
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-
-----																
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	64	30	2			N	-0-					-0-
-----																
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865						
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8802					N	-0-					-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639											
HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* 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-
-----													
HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569			
04	14B2	EXT	252	-0-	252	1731	252	2	N	-0-			-0-
05	1959		228	-0-	-1731	-0-	228	2	N	-0-			-0-
06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-			-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-			-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2	N	-0-			-0-
-----													
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719			
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
-----													
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814			
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2	N	-0-			-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2	N	-0-			-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
-----													
CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543			
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-
-----													
PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716			
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-
-----													
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812			
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2	N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639												
HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190				
M O	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	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-			-0-
05	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-			-0-
06	480 N	242	-0-	-238	-0-	242	2			N	-0-			-0-
07	465 N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-			-0-
08	372 N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928				
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-			-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-			-0-
-----														
CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867				
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993				
04	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-			-0-
05	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928				
04	14B2 EXT	62	-0-	62	360	62	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	32	-0-	32	392	32	2			N	-0-			-0-
06	14B DENY	36	-0-	36	428	36	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	30	-0-	30	458	30	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	486	28	2			N	-0-			-0-
09	516	30	-0-	-486	-0-	30	2			N	-0-			-0-
-----														
BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013				
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
-----														
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022				
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			-0-
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
-----															
GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850					
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-
-----															
PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-				4
05	14B2 EXT	178	-0-	178	826	178	2			N	-0-				4
06	14B2 EXT	788	-0-	788	1614	788	2			N	-0-				4
07	14B2 EXT	1116	-0-	1116	2730	1116	2			N	-0-				4
08	14B2 EXT	938	-0-	938	3668	938	2			N	-0-				4
09	4588	920	-0-	-3668	-0-	920	2			N	-0-				4
-----															
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929					
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-
-----															
WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-
-----															
PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750					
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2			N	-0-				-0-
09	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-				-0-
-----															
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.// 100639													
PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-
DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
GREENHAW, MORRIS R.		331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2865 - 2898					
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-				-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-				-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		PERF. N/A					
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A					
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-				-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-				-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-				-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----												
DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 047381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 050676 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2692 - 2715												
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-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430												
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-
*08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060												
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063												
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-	23
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-	23
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-	23
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-	23
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-	23
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	23
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841												
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862												
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-	-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----												
DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND	
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//		331530								
HOGTOWN MOORE UNIT		WELL #:		1804	RRCID ->	263500	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	3431	PERF.	3290 - 3300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3	N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-			-0-
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B101	RRCID ->	017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2682 - 2720
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-			-0-
07		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			-0-
*08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 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		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-			-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-			-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 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		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	N	-0-			-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2679 - 2740
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
*08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 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		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 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 #: C201 RRCID -> 017676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-		-0-
05		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	N	-0-		-0-
06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-		-0-
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	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		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-
*08		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	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		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-		-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	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		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-		-0-
07		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
*08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 042099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
04		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
06		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	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		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 2621		PERF. N/A	
M	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	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
09	60 N	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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3	N	-0-		-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	N	-0-		-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-		-0-
09	60 N	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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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 #: 8103		RRCID -> 051003		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 2761		PERF. N/A	
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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 #: 9102		RRCID -> 062143		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH 2790		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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-		-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-		-0-
09	30 N	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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	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 #: 905		RRCID -> 095455		COMPL. DATE 08/26/1981		TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2806 - 2867	
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-		-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	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 //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 110035 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2625 - 2740															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-	
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-	
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
*08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 112323 COMPL. DATE 01/28/1977 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2725 - 2768															
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-	
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-	
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-	
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: D402 RRCID -> 112324 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2935 - 2940															
04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-	
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-	
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3		N	-0-			-0-	
09		90 N	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-	
-----															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 118418 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2740 - 2750															
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
*08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-	
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-	
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-	
07		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-	
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-	
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-	
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-	
*08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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 #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784		
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-
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	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715		
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3	N	-0-			-0-
09	90 N	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 #: 9201		RRCID -> 119868		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2700 - 2738	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-	-0-	
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-	-0-	
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 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-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2101		RRCID -> 119869		COMPL. DATE 12/21/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2683 - 2716	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-	-0-	
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-	-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-	-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 2701		RRCID -> 119881		COMPL. DATE 02/04/1920		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A502		RRCID -> 119977		COMPL. DATE 01/11/1986		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2715 - 2785	
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-	-0-	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-	-0-	
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-	-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-	
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 5501		RRCID -> 122057		COMPL. DATE 10/24/1985		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2675 - 2714	
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-	-0-	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-	
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	-0-	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-	
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-	-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C301		RRCID -> 123264		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3370		PERF. 2786 - 2854	
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-	
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-	-0-	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-	-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----												
DESDEMONA (BRESSLER SAND)		24389 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
JD OPERATING		427405										
CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 105982		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2900 - 2914		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 #	75	-0-	-15	-0-	75 2		Y	-0-		-0-
05		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74 2		Y	-0-		-0-
07		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
08		93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		Y	-0-		-0-
09		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
-----												
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 105983		COMPL. DATE 03/05/1980		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2884 - 2889		
04		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-		-0-
05		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-		-0-
06		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2		Y	-0-		-0-
07		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
08		186 #	181	-0-	-5	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
09		180 #	176	-0-	-4	-0-	176 2		Y	-0-		-0-
-----												
LOWRANCE INC.		511345										
MOBIL-ROANE		WELL #: 1		RRCID -> 112770		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2846 - 2861		
04		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-		5
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		5
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		5
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		5
08		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		5
09		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		5
-----												
DESDEMONA, E. (CADD0, UPPER)		24390 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH				
9K INVESTMENTS LLC		988752										
HALLMARK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 140751		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3278 - 3312		
04		448 N	448	-0-	-0-	-0-	416 3	32 9	N	29		246
05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	434 3	32 9	N	29		275
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	417 3	33 9	N	30		305
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	445 3	29 9	N	26	170 1	161
08		451 N	451	-0-	-0-	-0-	423 3	28 9	N	25		186
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		186
-----												
HUFFMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 140757		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3880		PERF. 3236 - 3246		
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		44
05		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-		44
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		44
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-		44
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-	4 5	40
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
-----												
BAYS, MIKE		WELL #: 1		RRCID -> 277960		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 3878		PERF. 3280 - 3332		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)			24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC			221580									
DMV - PARKER			WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
-----												
PAIR			WELL #:	1	RRCID ->	180935	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2886 - 2934
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
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
-----												
HIGGINSBOTTOM			WELL #:	1	RRCID ->	181668	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2877 - 2931
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109



DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944			
M	O	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		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
-----											
SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098			
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87
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

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580								
CLAYTON		WELL #:		1	RRCID ->	191344	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3040 - 3070
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		117
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

BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	262097	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2866 - 2929
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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		22
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		22
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		22
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		22
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		22
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		22

DIAZ (STRAWN)		24604 500		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: ERATH				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
T. P. FEE (DIAZ)		WELL #:		3A	RRCID ->	050099	COMPL. DATE	11/07/1970	TOTAL DEPTH	1593	PERF.	1537 - 1593
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

T. P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A
04	815 N	815	-0-	-0-	B	-0-	26	1	789	3	N	-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	23	1	691	3	N	-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	18	1	569	3	N	-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	17	1	524	3	N	-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	17	1	475	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	14	1	358	3	N	-0-

DIAZ (STRAWN)		//CONT.//		24604 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ERATH					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.//		817555										
T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	6 1	183 3	N	-0-			-0-
05	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	-0-			-0-
06	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	6 1	193 3	N	-0-			-0-
08	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	7 1	191 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	7 1	188 3	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-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620										
SMELLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	215649	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF.	5930 - 5963
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- B	-0-			N	NO RPT			-0-
BROWN		WELL #:		E 1	RRCID ->	221690	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	3973 - 3983
04	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	14	-0-	-106 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL		//CONT.//	24618 250 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		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	1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394 3	N	-0-		70
05	1358 N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1358 3	N	-0-		70
06	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018 3	N	-0-		70
07	1325 N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325 3	N	-0-		70
08	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387 3	N	-0-		70
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	B	-0-		N	NO RPT		70
-----											
SOMERSET OPERATING, LLC WOODY, G. C.			101481	WELL #: 2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5878 - 5886			
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-
-----											
BOYD, J. T.			WELL #: 1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5271 - 5382				
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-
-----											
MCDAVID, D.Q.			WELL #: 1	RRCID -> 092351	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3654 - 3661				
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-
-----											
CASE RESOURCES, LLC LYNCH, W. L.			139140	WELL #: 1	RRCID -> 110978	COMPL. DATE 05/26/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5168 - 5536			
04	1323 N	1046	-0-	-277	B	-0-	1046 3	N	-0-		26
05	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1704 3	N	-0-		26
06	1636 N	1636	-0-	-0-	B	-0-	1636 3	N	-0-		26
07	1490 N	1490	-0-	-0-	B	-0-	1490 3	N	-0-		26
08	1806 N	1806	-0-	-0-	B	-0-	1806 3	N	-0-		26
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230 3	N	-0-		26

DICEY (CONGLOMERATE) CASE RESOURCES, LLC HUTCHESON		//CONT.// //CONT.//	24618 250 139140	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DICEY (CONGLOMERATE) CASE RESOURCES, LLC HUTCHESON		//CONT.// //CONT.//	24618 250 139140	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
		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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
HESS, JERRY OPERATING CO. PEARSON, W.F.			381740								
		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	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			06/19/2023								
RKW OPERATING LLC SMITH			714311								
		WELL #:	1	RRCID ->	078583	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5106 - 5178
04	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13 2	N	-0-		-0-
06	30 N	6	-0-	-24	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
RAGLE, L. W.											
		WELL #:	2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5808 - 5828
04	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
06	10 N	6	-0-	-4	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
WILHITE											
		WELL #:	1 C	RRCID ->	090048	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5126 - 5136
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	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER			
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222						
STROUD			WELL #: 1	RRCID -> 078574	COMPL. DATE 04/15/1978	TOTAL DEPTH 5897	PERF. 5292	- 5307	
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-
DICEY (5200)			24618 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC			101481						
CLARK, A. W.			WELL #: 1	RRCID -> 036177	COMPL. DATE 01/12/1962	TOTAL DEPTH 5522	PERF. 5173	- 5179	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	31
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	31
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	31
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	31
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	31
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	31
RKW OPERATING LLC			714311						
RAGLE			WELL #: 1	RRCID -> 034842	COMPL. DATE 08/01/1962	TOTAL DEPTH 5535	PERF. N/A		
04	195 N	195	-0-	-0-		195 2	N	-0-	-0-
05	275 N	275	-0-	-0-		275 2	N	-0-	-0-
06	180 N	167	-0-	-13		167 2	N	-0-	-0-
07	186 N	13	-0-	-173		13 2	N	-0-	-0-
08	186 N	133	-0-	-53		133 2	N	-0-	-0-
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
DICEY, N. (BIG SALINE CONG. 2A)			24620 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC			101481						
WRIGHT-HARDIN			WELL #: 1 U	RRCID -> 110720	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 5672	PERF. 5434	- 5442	
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			
SOMERSET OPERATING, LLC			101481						
WRIGHT-HARDIN			WELL #: 1 L	RRCID -> 110340	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 5672	PERF. 5536	- 5601	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	23
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	23
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	23
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC 714311  
 SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

M	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	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DICK WYATT (DUFFER) 24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 MCCAULEY, CLAUD WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE) 24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 HITEX RESOURCES, LP 390521  
 DICKERSON "C" WELL #: RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

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

DICKERSON WELL #: 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

OIL AND GAS DIVISION

DICKIE RANCH (CONGL) 24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373  
 BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	35	7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2023

DILLARD (MARBLE FALLS) 24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 KLH OIL & GAS, INC. 448810  
 TABER RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-

TABER "A" WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			194
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			194
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			194
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			194
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			194
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			194

DILLER (MORAN, UPPER) 24772 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN  
 DILLER & DILLER 220400  
 DILLER "49A" WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2		N	-0-			-0-



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			
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		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DOMINEY (CADDO)		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			
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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		
M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BOYD B			WELL #:	9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DOROTHY J. (GRAY SAND)			25477 200		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.			651162											
ISENHOWER, JOHN D.			WELL #:	1	RRCID ->	143988	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	2883 - 2908		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
08	14B2 EXT	-0-	-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		
04	963 N	963	-0-	-0-	-0-	144	1	819	2	N	-0-			32
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	127	1	802	2	N	-0-			32
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-	127	1	780	2	N	-0-			32
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	141	1	844	2	N	-0-			32
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	816	2	N	-0-			32
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			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	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
THREATT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	094548	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	5095	PERF.	4914 - 4924		
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	41	1	232	2	N	-0-			54
05	310 N	252	-0-	-58	-0-	35	1	217	2	N	-0-			54
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	2	N	-0-			54
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-			54
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	N	-0-			54
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			54

-----														
DOSS (4900)														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 25583 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
WALKER, M. E. //CONT.// 809930														
WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	29 1	168 2	N	-0-				6
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	44 1	271 2	N	-0-				6
06		180 N	161	-0-	-19	-0-	22 1	139 2	N	-0-				6
07		225 N	225	-0-	-0-	-0-	32 1	193 2	N	-0-				6
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	14 1	206 2	N	-0-				6
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT				6
-----														
DOUBLE DIAMOND (STRAWN)														
ROLLO RESOURCES, LLC 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
HARRISON 726791														
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-
-----														
DOUBLE -F- (STRAWN)														
G & F OIL, INC. 25700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
SNOWDEN HART 292000														
WELL #: 2 RRCID -> 137738 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 1653 - 1663														
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
J-TEC OPERATING, LLC														
STUART 427739														
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
STUART 54														
WELL #: 5C RRCID -> 169372 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1442 - 1499														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
STUART, S J "B"														
WELL #: 2A RRCID -> 211055 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1630 - 1642														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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 -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC OPERATING, LLC		//CONT.//		427739									
STUART "54"		WELL #:		7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1509 -	1624		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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-

  

DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657									
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3760 -	3770			
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-

  

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-	-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-

  

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	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-

  

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	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-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750)		26784 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
KROH OPERATING LLC		478245		WELL #: 1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888		PERF. 2742 - 2828		
ROGERS, FRED E.														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833		PERF. 2715 - 2774		
LAWSON HEIRS														
04	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			7
05	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			7
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			7
07	686 R	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			7
08	688 R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			7
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			7
UNDERWOOD, TROYAT		876173		WELL #: 1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989		PERF. 2680 - 2683		
UNDERWOOD, TROYAT														
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-
WATSON OIL & GAS, INC.		901174		WELL #: 2		RRCID -> 087985		COMPL. DATE 05/09/1980		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2648 - 2667		
PERRY, JACK														
04	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
07	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
09	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
UNDERWOOD, TED		133522		WELL #: 1		RRCID -> 133522		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2593 - 2814		
UNDERWOOD, TED														
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-
SMITH, W. C.		137878		WELL #: 2		RRCID -> 137878		COMPL. DATE 04/10/1980		TOTAL DEPTH 2877		PERF. 2812 - 2826		
SMITH, W. C.														
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
05	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2			Y	-0-			-0-
07	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
05		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
-----															
BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748															
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			18
05		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-			18
06		270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-			18
07		279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-			18
08		279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-			18
09		270 #	197	-0-	-73	-0-	197	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	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		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-	-0- B	-0-					N	-0-			-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		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*08		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	2	1	78	2	N	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	1	1	73	2	N	-0-			-0-
07		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2	1	75	2	N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	2	1	65	2	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	2	1	61	2	N	-0-			-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	134					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		134	-0- B	134					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	134					N	NO RPT			-0-

DUSTER, SOUTH (MARBLE FALLS)		//CONT.//		26787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965									
KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	055147	COMPL. DATE	06/21/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A	
M	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	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-
-----													
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	64 N	64	-0-	-0-		-0-	2 1	62 2	N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-		-0-	2 1	68 2	N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-		-0-	2 1	63 2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-		-0-	2 1	60 2	N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2		-0-	3 1	57 2	N	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-		-0-	1 1	61 2	N	-0-			-0-
-----													
TOC ENERGY RESOURCES, LLC				860965				CNTY: COMANCHE					
KEITH				WELL #:	1 U	RRCID ->	055609	COMPL. DATE	06/22/1972	TOTAL DEPTH	4777	PERF. N/A	
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-
-----													
EVB (CADD0)				27032 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN					
GODROCK NATURAL RESOURCES, LLC				315260									
COCHRAN				WELL #:	2	RRCID ->	295799	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL DEPTH	6625	PERF. 6444 - 6450	
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	180	NO RPT	-0-	-180		-0-			N	NO RPT			-0-
09	2700	2208	-0-	-492		-0-	2208 3		N	-0-			-0-
-----													
EVB (L. CADD0 LIME)				27032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NOLAN					
CLEAR FORK, INCORPORATED				159500									
BOYD, C. E.				WELL #:	5057	RRCID ->	184922	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6434 - 6442	
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-

OIL AND GAS DIVISION

EVB (PALO PINTO)		27032 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500								
BOYD, C.E., ETAL PALO PINTO UNIT		WELL #: 5057		RRCID -> 270763		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5734 - 5780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT 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-

  

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
KROH OPERATING LLC		478245								
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-	-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-
06	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-	-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-

  

EASTLAND, NORTH (CONGL.)		27351 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
AT OIL & GAS, LLC		035619								
BROWN, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 291436		COMPL. DATE 02/07/1921		TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3200 - 3615		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-
05	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-
06	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-	-0-
07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2	N	-0-	-0-

  

EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION		022922								
HANSON, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	60
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	60
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	60
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	60
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	60
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	60

  

AGNEW		WELL #: 1		RRCID -> 295630		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1926 - 1950	
08	0	110	-0-	110	110	110	2	N	-0-
*09	0	81	-0-	81	191	81	2	N	-0-

  

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
KINNEBREW, L. L.		WELL #: 1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT 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-



EASTLAND COUNTY REGULAR														//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY														//CONT.// 042398									
KINNEBREW, L. L.														WELL #: 2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562		PERF. 1492 - 1502	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																							
RINGLING LAKE (BEARD)														WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																							
RINGLING LAKE (BEARD)														WELL #: 1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386	
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	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172	-0-					N	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172	-0-					N	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172	-0-					N	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172	-0-					N	NO RPT			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	172	-0-					N	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	172	-0-					N	NO RPT			-0-						
-----																							
REYNOLDS, J. H.														WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399	
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	NO RPT	-0-	-0-	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND													
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C 060138													
ELLIE WELL #: 3 RRCID -> 286759 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3482 - 3753													
M	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
-----													
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 286998 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 3660 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-
-----													
HAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 290665 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 3336 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-
-----													
HAILEY D WELL #: 10 RRCID -> 290938 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 3505 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-
-----													
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 3 RRCID -> 108281 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 1827 PERF. N/A													
04		6 #	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-		-0-
05		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
06		6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-
-----													
HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806													
04		5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-		-0-
05		5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-		-0-
06		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
09		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
BROWN, E.R. FUNK "A"												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 088563												
WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	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-
-----												
ELMA WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	46
05	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	46
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	46
07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	46
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1	47
09	270 #	264	-0-	-6	-0-	263	2	1	9	N	1	48
-----												
RICHTER, C. W.												
WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117												
04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-	2
05	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-	2
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-	2
07	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-	2
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	2
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	2
-----												
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	259 R	259	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N	20	43
05	275 R	275	-0-	-0-	-0-	247	2	28	9	N	25	68
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	237	2	22	9	N	20	88
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	298	2	31	9	N	28	116
08	302 R	302	-0-	-0-	-0-	279	2	23	9	N	21	137
09	314 R	314	-0-	-0-	-0-	296	2	18	9	N	16	153
-----												
SNEED												
WELL #: 1 RRCID -> 163566 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 3056 - 3074												
04	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	-0-
05	93 #	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-	-0-
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-	-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-	-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-	-0-
09	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR			//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 088563													
KING, FAY			WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3247 - 3741							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-
-----																
STATE			WELL #: 3A		RRCID -> 282497		COMPL. DATE 10/11/1993		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3195 - 3205							
04		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				-0-
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
06		60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				-0-
07		62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
08		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
-----																
STATE			WELL #: 4A		RRCID -> 282498		COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3178 - 3189							
04		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-				-0-
05		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
06		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-				-0-
07		186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-
08		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	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		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-				-0-
05		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
06		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-				-0-
07		186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-				-0-
08		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	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		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-				-0-
05		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
06		180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-				-0-
07		186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-				-0-
08		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
09		204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-				-0-
-----																
SNEED			WELL #: R 1		RRCID -> 292976		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 3348 - 3360							
04		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
05		186 #	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-				-0-
07		260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
08		230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
09		180 #	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-				-0-
-----																
RICE			WELL #: 1		RRCID -> 295484		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 3986 PERF. 3303 - 3305							
*08		66 #	6	-0-	-60	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09		90 #	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-				-0-

-----														
EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.				140598										
HOOPER-MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	144935	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	3812	PERF.	3289 - 3299		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
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-
-----														
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-
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC		WELL #:		A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3495 - 3514		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 OPERATING, L.L.C.		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
SNOW-HARRELL												
WELL #: 11 RRCID -> 129518 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3740 - 3760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
05		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				-0-
07		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2				-0-
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2				-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2				-0-
-----												
THOMPSON, DAVE												
WELL #: 4 RRCID -> 131131 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3252 - 3340												
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-
-----												
SQUIRES												
WELL #: 1 RRCID -> 133170 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3763 PERF. 3596 - 3636												
04		10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2				-0-
05		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2				-0-
06		8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2				-0-
07		8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2				-0-
08		8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2				-0-
09		7 #	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
-----												
CAPPs												
WELL #: 1 RRCID -> 134347 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 3616 - 3644												
04		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2				-0-
05		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2				-0-
06		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2				-0-
07		250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2				-0-
08		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2				-0-
09		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2				-0-
-----												
ERVIN												
WELL #: 2 RRCID -> 137867 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3358 - 3368												
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GREENHAW, MORRIS R.												
HOGTOWN-MOORE UNIT												
WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443												
04		90 #	83	-0-	-7	-0-	83	3				-0-
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	3				-0-
06		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3				-0-
07		94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3				-0-
08		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3				-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530												
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 265305 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3421 PERF. 3290 - 3300												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
06		30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-	-0-	
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	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-	
-----												
HOFFMANN OIL COMPANY												
391155												
DODD, J. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 041218 COMPL. DATE 04/27/1937 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86	
-----												
ROBERTS, ANNIE ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 144434 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2891 - 2903												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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 & J WHITESIDE INC.												
427649												
WHITESIDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 182006 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 2555 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-	
-----												
JM INVESTMENTS, L.L.C.												
427733												
ELDER WELL #: 1 RRCID -> 118471 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3294 - 3430												
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-	
-----												
KOKOMO ENERGY, INC.												
474070												
CROWDER WELL #: 4 RRCID -> 287292 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 972 - 978												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2023 - WELL PLUGGED 06/22/23												

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//	27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//	474070									
FIELDS C		WELL #:	4	RRCID ->	294678	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2856 - 2898	
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		1800	6	-0-	-1794	-0-	6 2		N	-0-		-0-
*05		1860	1	-0-	-1859	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*06		1800	3	-0-	-1797	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-
*08		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
*09		6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LOWRANCE INC.			511345									
MC DONNELL		WELL #:	3	RRCID ->	265377	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3534 - 3773	
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		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
09		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 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		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
05		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
06		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
07		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-		-0-
08		62 #	20	-0-	-42	-0-	20 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-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-	-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-



EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
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												
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		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-			-0-
06		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
07		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
*08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			-0-
09		90 # NO RPT		-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307												
04		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-			-0-
05		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-			-0-
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
07		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-			-0-
*08		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 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		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 3	N	-0-			-0-
05		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-
06		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-			-0-
07		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
*08		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
09		60 # NO RPT		-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315												
04		90 #	86	-0-	-4	-0-	86 3	N	-0-			-0-
05		93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-			-0-
06		90 #	87	-0-	-3	-0-	87 3	N	-0-			-0-
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
*08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 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		120 #	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-
05		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-
07		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			-0-
*08		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 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		60 #	54	-0-	-6	-0-	54 3	N	-0-			-0-
05		62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-			-0-
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55 3	N	-0-			-0-
07		62 #	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-
08		62 #	60	-0-	-2	-0-	60 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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RED GAP OIL & GAS LLC				697026											
SCHAEFER				WELL #:	8	RRCID ->	287536	COMPL. DATE	07/05/2019	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2909 - 2968			
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		33 R	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REO OPERATING LLC				701876											
CURRY, S. O.				WELL #:	1	RRCID ->	262640	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	2543	PERF. 2352 - 2358			
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-
-----															
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291											
HITTSO -C-				WELL #:	4 C	RRCID ->	263009	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3163 - 3207			
04		1800	394	-0-	-1406	14410	394	3			N	-0-			-0-
05		1860	373	-0-	-1487	12923	373	3			N	-0-			-0-
06		1800	7398	-0-	5598	18521	7398	3			N	-0-			-0-
*07		1860	7727	-0-	5867	24388	7727	3			N	-0-			-0-
*08		1860	-0-	-0-	-1860	22528					N	-0-			-0-
09		1800	730	-0-	-1070	21458	730	3			N	-0-			-0-
-----															
HITTSO -C-				WELL #:	1	RRCID ->	263227	COMPL. DATE	09/01/1930	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3730 - 3735			
04		1530 #	1314	-0-	-216	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
05		1829 #	1244	-0-	-585	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
06		1800	1894	-0-	94	94	1894	3			N	-0-			-0-
*07		1860	1283	-0-	-577	-0-	1283	3			N	-0-			-0-
*08		1860	695	-0-	-1165	-0-	695	3			N	-0-			-0-
09		1800	640	-0-	-1160	-0-	640	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		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-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
SAVED BY GRACE ENERGY LLC												
PROCTOR, M. O. -B-												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
//CONT.// 749112												
WELL #: 2 RRCID -> 181806 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2565 - 3148												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
-----												
SEQUOIA ENERGY RESOURCES												
WAYNICK												
WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362												
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC												
BOUQUET, T.												
WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572												
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	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.												
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-	-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-
-----												
SO OPERATING COMPANY												
CARR, J.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617												
04	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		-0-
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		-0-
06	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-		-0-
08	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
09	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR SO OPERATING COMPANY CARR, J. C.		//CONT.// 27358 001 //CONT.// 800281		ASSOCIATED 49B		CNTY: EASTLAND					
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	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-	-0-		
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-	-0-		
06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148 3	N	-0-	-0-		
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-	-0-		
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134 3	N	-0-	-0-		
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-		
-----											
STOVALL, HOWARD SPENCER		824340		WELL #: 1		RRCID -> 134391		COMPL. DATE 04/28/1983		TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3150 - 3170
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 3	N	-0-	-0-		
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
-----											
SPENCER		WELL #: 1A		RRCID -> 134392		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 3154 - 3166	
04	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
05	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 3	N	-0-	-0-		
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-	-0-		
-----											
EUDY		WELL #: 1		RRCID -> 162713		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4054		PERF. 3057 - 3062	
04	210 #	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-	49		
05	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	49		
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	49		
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-	49		
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	176 3	N	-0-	49		
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180 3	N	-0-	49		
-----											
T-SQUARE PETROLEUM CO. TAFF		833912		WELL #: 5		RRCID -> 267485		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2381 - 2385
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
-----											
TAFF		WELL #: 6		RRCID -> 267486		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2388 - 2392	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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) 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 ANDERSON PRODUCTION 022922  
 BRASHEARS, H. WELL #: RRCID -> 020987 COMPL. DATE 08/04/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3200 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011

MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642

04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ALVEY WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A

04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
08	899 N	621	-0-	-278	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	620	-0-	-250	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

BROWN, HAROLD "A" WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727

04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	830	2	37	9	N	34					149
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	N	15					164
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	8	167	1			5
07	496 N	453	-0-	-43	-0-	440	2	13	9	N	12					17
08	496 N	183	-0-	-313	-0-	155	2	28	9	N	25					42
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	380	2	17	9	N	15					57

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620

04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1110 N	700	-0-	-410	-0-	700	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628

04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
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	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
05	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-		-0-
-----												
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625												
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		Y	-0-		-0-
-----												
CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603												
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		25
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		25
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		25
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		25
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		25
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-		25
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002												
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		2
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		2
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2		N	-0-		2
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-		2
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-		2
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-		-0-
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030												
04	420 N	260	-0-	-160	-0-	260	2		N	-0-		36
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		36
06	390 N	121	-0-	-269	-0-	121	2		N	-0-		36
07	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2		N	-0-		36
08	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2		N	-0-		36
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		36
-----												
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922										
GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746										
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	-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-
-----										
CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056										
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	90
05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	90
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	90
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	90
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	90
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	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-
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-
-----										
MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651										
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
-----										
BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706										
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-
-----										
CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622										
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	16
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	16
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	16
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	16
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	16
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	16

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	65
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-	65
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	65
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-	65
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-	65
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-	65
-----												
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532												
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1	145
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-	145
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-	145
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-	145
08	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016	2			N	-0-	145
09	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2			N	-0-	145
-----												
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508												
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	585	2	15	9	N	14	28
05	589 N	324	-0-	-265	-0-	318	2	6	9	N	5	33
06	630 N	193	-0-	-437	-0-	185	2	8	9	N	7	40
07	620 N	532	-0-	-88	-0-	511	2	21	9	N	19	59
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	553	2	15	9	N	14	73
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	481	2	18	9	N	16	89
-----												
LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652												
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	175
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	N	4	179
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-	179
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	241	2	2	9	N	2	181
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-	181
09	210 N	24	-0-	-186	-0-	24	2			N	-0-	181
-----												
GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151												
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	N	3	197
05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-	197
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1	21
07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	N	8	29
08	1209 N	971	-0-	-238	-0-	963	2	8	9	N	7	36
09	1080 N	28	-0-	-1052	-0-	28	2			N	-0-	36
-----												
LOFTIN WELL #: 1 RRCID -> 292858 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3530 - 3555												
04	2010 #	1158	-0-	-852	-0-	1156	2	2	9	N	2	61
05	1674 #	1460	-0-	-214	-0-	1458	2	2	9	N	2	63
06	1590 #	1501	-0-	-89	-0-	1499	2	2	9	N	2	65
07	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	65
08	1457 #	1205	-0-	-252	-0-	1205	2			N	-0-	65
09	1500 #	1118	-0-	-382	-0-	1116	2	2	9	N	2	67



EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
AT OIL & GAS, LLC				035619							
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH				WELL #: 1	RRCID -> 036553	COMPL. DATE 06/17/1965	TOTAL DEPTH 3956	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-		-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-		-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-		-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-		-0-
-----											
CHASTAIN				WELL #: 1	RRCID -> 091048	COMPL. DATE 10/01/1980	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3422 - 3428			
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
05	217 N	127	-0-	-90	-0-	127 2		N	-0-		-0-
06	210 N	26	-0-	-184	-0-	26 2		N	-0-		-0-
07	217 N	25	-0-	-192	-0-	25 2		N	-0-		-0-
08	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 2		N	-0-		-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
-----											
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.				058851							
BROWN, W. D.				WELL #: 1	RRCID -> 175784	COMPL. DATE 10/04/1999	TOTAL DEPTH 3153	PERF. 3056 - 3061			
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		N	-0-		33
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		33
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		33
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
*09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 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	29	-0-	-61	-0-	29 2		N	-0-		-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
-----											
INLAND				WELL #: 1	RRCID -> 131299	COMPL. DATE 06/01/1989	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 2946 - 2966			
04	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 2		N	-0-		-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-
-----											
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COZART, B. P.				WELL #: 2	RRCID -> 017869	COMPL. DATE 08/13/1931	TOTAL DEPTH 2175	PERF. 2168 - 2175			
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-		-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
07	527 N	355	-0-	-172	-0-	355 2		N	-0-		-0-
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 2		N	-0-		-0-
09	450 N	384	-0-	-66	-0-	384 2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
HARRELSON H.H. WELL #: 1 A RRCID -> 062203 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-
-----																	
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-
-----																	
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374																	
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-
-----																	
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060																	
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					99
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					99
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					99
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					99
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					99
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					99
-----																	
SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798																	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-					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. 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-					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							
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
N.C. GALLEY ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 127012 COMPL. DATE 03/02/1988										TOTAL DEPTH	377	PERF.	377	-	377		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																	
SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988										TOTAL DEPTH	961	PERF.	798	-	846		
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-						-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-						-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-						-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-						-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-						-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-
-----																	
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988										TOTAL DEPTH	961	PERF.	748	-	776		
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-						-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-						-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-						-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-						-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-						-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-
-----																	
SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989										TOTAL DEPTH	3565	PERF.	2963	-	2979		
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-						-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-						-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-						-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-						-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-						-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-
-----																	
SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989										TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3038	-	3046		
04		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-						-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-						-0-
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-						-0-
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-						-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-						-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-						-0-
-----																	
SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990										TOTAL DEPTH	991	PERF.	877	-	884		
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-						-0-
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-						-0-
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-						-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-						-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-						-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-						-0-
-----																	
SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991										TOTAL DEPTH	932	PERF.	777	-	820		
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-						-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-						-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-						-0-
08		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-						-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-						-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
SIBLEY		WELL #:		29A		RRCID -> 141038		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 847		PERF. 820 - 847			
M	ALLOW CODE	GAS 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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
-----															
SIBLEY		WELL #:		27A		RRCID -> 141047		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 961		PERF. 853 - 856			
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
-----															
SIBLEY		WELL #:		32A		RRCID -> 144044		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 740		PERF. 733 - 740			
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
-----															
SIBLEY		WELL #:		I 5BR		RRCID -> 147527		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3004 - 3010			
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
-----															
THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 158656		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3244 - 3250			
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	8	2	7	9	N	6			38
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5			43
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	2	2	19	9	N	17			60
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			60
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-			60
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	11			71
-----															
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-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1		RRCID -> 164937		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 2898			
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
06		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-	-0-
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-	-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	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		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		Y	-0-	-0-
05		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2		Y	-0-	-0-
06		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
07		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-	-0-
-----												
COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653												
04		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2		N	-0-	113
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-	113
06		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-	113
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	113
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	113
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	113
-----												
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330												
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	-0-
06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-	-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-	-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		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	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	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-
WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A															
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-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	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-
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939															
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-	-0-					N NO RPT	-0-
-----												
CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470												
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-	-0-					N NO RPT	-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-	-0-					N NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-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	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-	-0-					N NO RPT	-0-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644												
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488												
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	353 2		4 9	N	4	69
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	399 2		6 9	N	5	74
06		390 N	75	-0-	-315	-0-	71 2		4 9	N	4	78
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	78
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	78
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	45 2		6 9	N	5	83
-----												
HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755												
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-	-0-
06		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-	-0-
07		217 N	184	-0-	-33	-0-	184 2			N	-0-	-0-
08		217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2			N	-0-	-0-
09		210 N	176	-0-	-34	-0-	176 2			N	-0-	-0-
-----												
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454												
PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FOX, A. L. 281293												
FOX A.L. WELL #: 1 RRCID -> 062927 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A												
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												
GREENHAW, MORRIS R. 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730												
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-		-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-		-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-		-0-
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410												
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53
-----												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206												
LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
-----												
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733												
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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															
KING, JOHN D. 464680															
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
-----															
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
-----															
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
LANGFORD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 093705 COMPL. DATE 01/30/1923 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1844 - 1912															
04	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-			-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355														
HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			-0-
06		180 N	96	-0-	-84	-0-	96	3		N	-0-			-0-
07		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ULMER JR. HOGG WELL #: 2 RRCID -> 284896 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1788 - 1791														
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
06		120 N	64	-0-	-56	-0-	64	3		N	-0-			-0-
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MINGUS OIL & GAS 569683														
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-
-----														
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140														
04	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792														
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110													
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711													
M	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-			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	360 N	313	-0-	-47	-0-	313	3		N	-0-			83
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3		N	-0-			83
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			83
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			83
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			83
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
MURDOCH, K. E. 593995													
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832													
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-
-----													
NT MINERALS, LLC 615872													
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589													
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			24
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			24
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			24
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			24
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			24
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			24

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
PENDRAGON OIL CO. 651162														
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3		N	-0-			1
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3		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		31 N	-0-	-0-	-31	-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-
-----														
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217														
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			2
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			2
06		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			2
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			2
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			2
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			2
-----														
JETTON WELL #: 3A RRCID -> 133762 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 1352 PERF. 1244 - 1268														
04		150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-			12
05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			12
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			12
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			12
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			12
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			12
-----														
PETEX 659782 GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3900 - 3920														
04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			17
05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			17
06		720 N	680	-0-	-40	-0-	680	2		N	-0-			17
07		744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2		N	-0-			17
08		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			17
09		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			17
-----														
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482														
04		614 N	614	-0-	-0-	-0-	594	2	20	9	N	18		52
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	566	2	14	9	N	13		65
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10	9	N	9		74
07		620 N	559	-0-	-61	-0-	546	2	13	9	N	12		86
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	584	2	20	9	N	18		104
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		104

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	27358 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
REO OPERATING LLC			701876												
DRAKE			WELL #:	1	RRCID ->	058383	COMPL. DATE	12/07/1973	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C 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-
RONNING GAS AND OIL LLC			727054												
WHITE			WELL #:	5	RRCID ->	103528	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3755 - 3761			
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-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-			-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-
S & R GAS CHILDERS			740896												
CHILDERS			WELL #:	1	RRCID ->	117252	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	1692	PERF.	313 - 322			
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-
CHILDERS			WELL #:	2	RRCID ->	117477	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	400	PERF.	292 - 322			
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-
CHILDERS			WELL #:	1A	RRCID ->	119968	COMPL. DATE	01/20/1986	TOTAL DEPTH	600	PERF.	306 - 316			
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																
S & R GAS //CONT.// 740896																
CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
-----																
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-	-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 FAMILY HOLDINGS LLC 820573																
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450																
04	330 N	216	-0-	-114	-0-	184	2	32	9	N	29					298
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	260	2	39	9	N	35					333
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	290	2	37	9	N	34					367
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	327	2	33	9	N	30	168	1			229
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	318	2	56	9	N	51					280
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	419	2	56	9	N	51					331
-----																
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-	-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-
-----																
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-	-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-
-----																
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

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

04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-



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 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	DLQ G-10		28	-0-	28		289	28	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		22	-0-	22		311	22	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8	-0-	8		319	8	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		45	-0-	45		364	45	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		364			Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		364			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	14B DENY	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	14B DENY	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	252		-0-	-168		-0-	252	3	N	-0-					-0-
05	434 N	257		-0-	-177		-0-	257	3	N	-0-					-0-
06	390 N	156		-0-	-234		-0-	156	3	N	-0-					-0-
07	260 N	260		-0-	-0-		-0-	260	3	N	-0-					-0-
08	352 N	352		-0-	-0-		-0-	352	3	N	-0-					-0-
*09	384 N	384		-0-	-0-		-0-	384	3	N	-0-					-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872				
04	120 N	80		-0-	-40		-0-	80	3	N	-0-					-0-
05	155 N	79		-0-	-76		-0-	79	3	N	-0-					-0-
06	120 N	70		-0-	-50		-0-	70	3	N	-0-					-0-
07	100 N	100		-0-	-0-		-0-	100	3	N	-0-					-0-
08	105 N	105		-0-	-0-		-0-	105	3	N	-0-					-0-
*09	105 N	105		-0-	-0-		-0-	105	3	N	-0-					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929 PERF. 3923 - 3929			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	N	-0-		-0-
05	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	3	N	-0-		-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3970 - 4025			
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-		-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3	N	-0-		-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3852 - 3858			
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-		-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4005			
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-		-0-
05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-		-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-		-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3	N	-0-		-0-
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		-0-
*09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		-0-
-----											
SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3960 - 3964			
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-		-0-
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-		-0-
-----											
BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3868 - 3880			
04	180 N	126	-0-	-54	-0-	126	3	N	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-		-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3	N	-0-		-0-
08	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	3	N	-0-		-0-
09	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3	N	-0-		-0-
-----											
BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3903 - 3938			
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1454	3	24 9 N	22	79 1	9
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1520	3	22 9 N	20		29
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	3	13 9 N	12		41
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1545	3	10 9 N	9		50
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	3	6 9 N	5		55
09	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1484	3	4 9 N	4		59

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
WEST, C. K. -C-				WELL #:	1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF. 3882 - 3900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	4	-0-	4	8	4	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
WEST, C. K. -C-				WELL #:	2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3884 - 3904	
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	8	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	DLQ G-10	5	-0-	5	13	5	2	Y	-0-	-0-	-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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-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-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
GUY RANCH				WELL #:	8	RRCID ->	221322	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3434 - 3442	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----													
GUY RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	224902	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	3576	PERF. 3432 - 3437	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	Y	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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	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	-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	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	-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	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	-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	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	-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
EL CHICO (STRAWN)		27940		500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
MOAIC OIL LLC		589978											
LEONARD		WELL #:		1	RRCID ->	092116	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2476 -	2487
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.) 28354 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PERRY OPERATING INC. 656847  
 WASHBURN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 067599 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3964 - 3970

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 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	14B DENY	-0-	-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	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30 7		-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELMDALE, S. (CADD) 28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 TRISTAR OIL & GAS 871133  
 ESTES, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108



EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
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-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
SAGE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222									
MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488	
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-
-----											
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
-----											
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WATSON, H. D.		WELL #: 1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558		PERF. N/A	
*04	342 S	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-		30
*05	436 S	436	-0-	-0-	B	-0-	344 3	N	84		114
*06	373 S	373	-0-	-0-	B	-0-	373 3	N	-0-		114
*07	491 S	491	-0-	-0-	B	-0-	488 3	N	3		117
08	663 S	663	-0-	-0-	B	-0-	662 3	N	1		118
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	695 S	695	-0-	-0-	B	-0-	695 3	N	-0-		118
-----											
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	
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-



EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BLACK BANDANA LLC				072506										
MANSELL				WELL #:	1	RRCID ->	235691	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	3680 - 3696	
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023 - WELL PLUGGED 9/13/2023														

DELTA OIL & GAS LTD.				213703		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BELDING				WELL #:	1	RRCID ->	283630	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	4780	PERF.	4034 - 4045
04	3000 N	1895	-0-	-1105	5360	1895	3			N	-0-		118
05	3100 N	1955	-0-	-1145	4215	1955	3			N	-0-		118
06	3000 N	1796	-0-	-1204	3011	1796	3			N	-0-		118
07	3100 N	2013	-0-	-1087	1924	1962	3	51	9	N	46		164
08	3100 N	1622	-0-	-1478	446	1620	3	2	9	N	2		166
09	2353 N	1907	-0-	-446	-0-	1905	3	2	9	N	2		168

PITCOCK, INC.				665870		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
GREEN, F.				WELL #:	10	RRCID ->	224281	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	4144 - 4149
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		10
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-		10
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		10
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-		10
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-		10
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-		10

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CONE "9"				WELL #:	901	RRCID ->	168985	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	3945 - 4007
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONE "9"				WELL #:	902	RRCID ->	170606	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3734 - 3803
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EMORY (LAKE)				28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF.	3636 - 3643
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		1	RRCID ->	079689	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 3933 - 3941				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIRDWELL, EMORY		WELL #:		2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3906 - 3916				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ENLOW (CADD)				29135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324											
ISENHOWER		WELL #:		1	RRCID ->	131820	COMPL. DATE	06/06/1979	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3816 - 3819				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
ERATH COUNTY REGULAR				29231 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ERATH							
CLAPP, BUDDY				155204											
CREECH		WELL #:		1	RRCID ->	117096	COMPL. DATE	08/10/1979	TOTAL DEPTH	4590	PERF. 4377 - 4539				
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-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. H.		WELL #:		2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3799 - 3844				
04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-				-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-				-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-				-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-				-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-				-0-

-----														
ERATH COUNTY REGULAR //CONT.// 29231 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ERATH														
GREENHAW, MORRIS R. 331530														
CHISOM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 188096 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184														
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	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-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 12 RRCID -> 227476 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 3835 PERF. 3682 - 3720														
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3			N	-0-		-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-
*08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-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	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	3			N	-0-		-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	3			N	-0-		-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	3			N	-0-		-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 18 RRCID -> 227485 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 3677 PERF. 3546 - 3566														
04	60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
05	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	-0-	49	3			N	-0-		-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	3			N	-0-		-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	3			N	-0-		-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	-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	90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3			N	-0-		-0-
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3			N	-0-		-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3			N	-0-		-0-
07	93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3			N	-0-		-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3			N	-0-		-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-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-	-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-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.//												
GREENHAW, MORRIS R.												
CLAYTON, W. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 031278 COMPL. DATE 08/11/1948 TOTAL DEPTH 3021 PERF. 3009 - 3021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233						-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233						-0-
-----												
J-TEC PRODUCTION, LLC												
CUMMING CALABRIA												
WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A												
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3				-0-
05		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3				-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3				-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3				-0-
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-
-----												
MCCLURE, JAMES												
WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629												
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3				-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3				-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3				-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3				-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						-0-
-----												
MCDANIEL RANCH UNIT #2												
WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819												
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-
-----												
ERNEST REICH												
CHAMBERS, R. H. LLC												
BACON, J. R.												
WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106												
04		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	2				-0-
05		310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267	2				-0-
06		300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299	2				-0-
07		310 N	268	-0-	-42 B	-0-	268	2				-0-
08		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277	2				-0-
-----												
SCHOOR, ALBERT ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A												
04		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2				79
05		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2				79
06		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	2				79
07		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2				79
08		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2				79
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2				79

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND					
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
REICH, ERNEST				WELL #: 1	RRCID -> 072933	COMPL. DATE 08/02/1977	TOTAL DEPTH 3601	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-			-0-
05		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
06		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
07		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
-----												
REICH, CARL				WELL #: 1	RRCID -> 074749	COMPL. DATE 11/27/1977	TOTAL DEPTH 3757	PERF. N/A				
04		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
06		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
07		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
08		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
-----												
REICH, TIMOTHY E.				WELL #: 1	RRCID -> 122430	COMPL. DATE 03/24/1978	TOTAL DEPTH 3637	PERF. 3165 - 3186				
04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	308 3	6 9 N	5			85
05		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	298 3	6 9 N	5			90
06		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	288 3	7 9 N	6			96
07		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	290 3	6 9 N	5			101
08		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		101
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	193 3	9 9 N	8			109
-----												
DENT, DONNIE D.				WELL #: 1	RRCID -> 278804	COMPL. DATE 09/18/1977	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3201 - 3228				
04		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-		133
05		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-		133
06		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-		133
07		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-		133
08		248 N	217	-0-	-31 B	-0-	165 3	52 9 N	47	166 1		14
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	164 3	30 9 N	27			41
-----												
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		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		39
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		39
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		39
07		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		39
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		39
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		39
-----												
EUBANK (STRAWN UPPER)				29592 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC.				292000								
EUBANKS				WELL #: 1	RRCID -> 093141	COMPL. DATE 01/13/1980	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 1030 - 1040				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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-

EUREKA (CADDO)		29620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRIDWELL OIL CO.		092480										
STAPP, D.C.		WELL #: 1		RRCID -> 293793		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 3295 PERF. 3276 - 3280				
M	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		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
05		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			-0-
06		630 N	514	-0-	-116	-0-	514 2	N	-0-			-0-
07		558 N	477	-0-	-81	-0-	477 2	N	-0-			-0-
08		496 N	428	-0-	-68	-0-	428 2	N	-0-			-0-
09		510 N	404	-0-	-106	-0-	404 2	N	-0-			-0-
-----												
PETEX		659782										
BENTLEY "2952"		WELL #: 1		RRCID -> 154477		COMPL. DATE 05/17/1995		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 3250 - 3260				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EUREKA (CONGLOMERATE)		29620 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
COMPTON -34-		WELL #: 1		RRCID -> 069184		COMPL. DATE 05/16/1976		TOTAL DEPTH 3990 PERF. N/A				
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-			-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-			-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
COMPTON, RUBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3878 - 3890				
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
05		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-			-0-
06		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
07		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255 2	N	-0-			-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2	N	-0-			-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
EUREKA (DUFFER)		29620 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502										
MCKELVAIN		WELL #: 3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930				
04		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-			-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-			-0-
07		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2	N	-0-			-0-
08		992 N	17	-0-	-975	-0-	17 2	N	-0-			-0-
*09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-			-0-

F. L. (CONGLOMERATE) BASIN OPERATING INC. J. F. SEDWICK		29899 100 054545		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		7		RRCID -> 290037		COMPL. DATE 08/27/2020		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 3990 - 3996		
M O	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	2910 #	300	-0-	-2610	-0-	300	3	N	-0-			-0-
05	2604 #	175	-0-	-2429	-0-	175	3	N	-0-			-0-
06	2010 #	434	-0-	-1576	-0-	434	3	N	-0-			-0-
07	1550 #	460	-0-	-1090	-0-	460	3	N	-0-			-0-
08	1116 #	720	-0-	-396	-0-	720	3	N	-0-			-0-
09	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-			-0-

F. WYLIE (CONGL.) HASKIT, KENDALL WYLIE, FRED JR.		29935 300 365175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
WELL #:		2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3752 - 3754		
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	3284			N	-0-			-0-
05	3100 N	101	-0-	-2999	285	101	3	N	-0-			-0-
06	913 N	628	-0-	-285	-0-	628	3	N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-			-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-

WYLIE, FRED JR.		WELL #:		1		RRCID -> 131843		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3908 - 3911	
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	2850			N	-0-			-0-	
05	3100 N	350	-0-	-2750	100	350	3	N	-0-			-0-	
06	414 N	314	-0-	-100	-0-	314	3	N	-0-			-0-	
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-	
08	341 N	215	-0-	-126	-0-	215	3	N	-0-			-0-	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-	

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		
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

BETTY		WELL #:		1		RRCID -> 285653		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 3803		PERF. 3044 - 3050	
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-	
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-			-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-	
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-	

KING ENERGY RESOURCES BLACKWELL		465526		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 103336		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 3580		PERF. 3314 - 3340		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//		29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
BLACKWELL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	109102	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3307 - 3318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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
TK OPERATING JAMESON				860912										
		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
JAMESON														
		WELL #:		2	RRCID ->	107457	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3258 - 3280			
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	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-
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
FINLEY 16														
		WELL #:		1016	RRCID ->	282040	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3712 - 3717			
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-



-----												
FISK (JENNINGS)			31047 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
REACH OIL			695802									
SPARKS, A. C. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 017680		COMPL. DATE 02/27/1959		TOTAL DEPTH 2433		PERF. 2381 - 2419	
M	ALLOW 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-
-----												
SPARKS, A. C.			WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689		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-
-----												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)			31522 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682									
GLENN LEECH ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 089104		COMPL. DATE 11/27/1973		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2992 - 2997	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53
-----												
FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)			32214 530		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494									
JUSTICE ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 162022		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4948 - 5050	
04	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 3			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 3			N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
-----												
COWLEY			WELL #: 1		RRCID -> 164472		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 5118		PERF. 4954 - 5049	
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 3			Y	-0-	-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3			Y	-0-	-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-		15 3			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 3			Y	-0-	-0-

-----  
 FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494  
 MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3				N	-0-				-0-
05	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3				N	-0-				-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3				N	-0-				-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3				N	-0-				-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-				-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3				N	-0-				-0-

-----  
 FORUM (BEND CONGL.) 32286 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926  
 HOPKINS WELL #: 1 RRCID -> 107836 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3600 - 3605

04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2				N	-0-				18
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2				N	-0-				18
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2				N	-0-				18
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-				18
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2				N	-0-				18
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2				N	-0-				18

-----  
 FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310

04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2				N	-0-				8
05	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2				N	-0-				8
06	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	2				N	-0-				8
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-				8
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2				N	-0-				8
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2				N	-0-				8

-----  
 RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

04	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2				Y	-0-				3
05	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2				Y	-0-				3
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2				Y	-0-				3
07	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2				Y	-0-				3
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-				3
09	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-				3

-----  
 LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				-0-
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-				-0-
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-				-0-
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-				-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-				-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2				N	-0-				-0-

-----  
 LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

04	10 #	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				19
05	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-				19
06	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-				19
07	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-				19
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2				N	-0-				19
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2				N	-0-				19

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728												
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	360 #	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-	-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	-0-
06	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	-0-
07	341 #	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-	-0-
08	372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-	-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940												
04	14B2 EXT	60	-0-	60	400	60	2			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	63	-0-	63	463	63	2			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	525	62	2			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	525					N	NO RPT	-0-
-----												
CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992												
04	90 #	69	-0-	-21	-0-	58	2	11	9	N	10	51
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	158	2	44	9	N	40	91
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	154	2	22	9	N	20	111
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	N	8	119
08	143 R	143	-0-	-0-	-0-	132	2	11	9	N	10	129
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	129
-----												
SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002												
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-	-0-
05	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	-0-
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
08	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-	-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001												
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-	-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-	-0-
07	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
08	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-	-0-
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
RUTHERFORD, C. C. 738136												
RUTHERFORD, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960												
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-

FOSTER (MARBLE FALLS) SO OPERATING COMPANY WUENSCH		//CONT.//	32300 500 800281	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND										
		WELL #:	1	RRCID ->	106718	COMPL. DATE	01/08/1977	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	2980 - 2990					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-					-0-
05		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					-0-
06		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
07		155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-					-0-
08		155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-					-0-
09		150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3		N	-0-					-0-
-----																
TUCKER		WELL #:	3	RRCID ->	119213	COMPL. DATE	02/05/1976	TOTAL DEPTH	3545	PERF.	3035 - 3052					
04		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-					21
05		117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-					21
06		150 #	110	-0-	-40	-0-	110	3		Y	-0-					21
07		155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3		Y	-0-					21
08		155 #	59	-0-	-96	-0-	59	3		Y	-0-					21
09		120 #	47	-0-	-73	-0-	47	3		Y	-0-					21
-----																
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. STROEBEL, C. G. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	282254	COMPL. DATE	01/19/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2935 - 2950					
04		14 #	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-					-0-
05		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-					-0-
06		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-					-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
08		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-					-0-
09		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-					-0-
-----																
STROEBEL, C.G. "A"		WELL #:	8	RRCID ->	282633	COMPL. DATE	12/23/1977	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2920 - 2963					
04		14 #	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-					-0-
05		13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3		N	-0-					-0-
06		14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3		N	-0-					-0-
07		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-					-0-
08		14 #	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-					-0-
09		13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-					-0-
-----																
3 S PRODUCTION, INC. FRALEY, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	080547	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2955 - 2965					
04		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-					-0-
05		582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-					-0-
06		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-					-0-
07		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-					-0-
08		442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-					-0-
09		492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-					-0-
-----																
B.J. ALLEN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082256	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	3076	PERF.	2946 - 2956					
04		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-					-0-
05		409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-					-0-
06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-					-0-
07		310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-					-0-
08		311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-					-0-
09		346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		32300 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
ROBERT H FORD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	087592	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2934 - 2944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * 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	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 3			N	-0-			-0-
05	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-			-0-
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-			-0-
07	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3			N	-0-			-0-
08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-			-0-
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
-----													
SMITH, CLIFFORD L.		WELL #:		2	RRCID ->	089132	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2938 - 2952	
04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-			-0-
05	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			-0-
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423 3			N	-0-			-0-
07	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-			-0-
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			-0-
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			-0-
-----													
EBERHART, SYBIL SEARS		WELL #:		1	RRCID ->	115494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2932 - 2968	
04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 3			N	-0-			-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3			N	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3			N	-0-			-0-
07	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 3			N	-0-			-0-
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41 3			N	-0-			-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 3			N	-0-			-0-
-----													
FORD, ROBERT H.		WELL #:		4	RRCID ->	245719	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2940 - 2956	
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-			-0-
05	217 #	215	-0-	-2	-0-	215 3			N	-0-			-0-
06	210 #	202	-0-	-8	-0-	202 3			N	-0-			-0-
07	217 #	154	-0-	-63	-0-	154 3			N	-0-			-0-
08	217 #	164	-0-	-53	-0-	164 3			N	-0-			-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182 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	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3			N	-0-			19
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3			N	-0-			19
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-			19
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-			19
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			N	-0-			19
09	690 N	661	-0-	-29	-0-	661 3			N	-0-			19

FRAGER (CONGLOMERATE) G & F OIL, INC. WELLS		32456 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
		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	* * 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCIS K. (GARDNER) SEVEN CROSS OPERATING, LLC XX RANCH		32520 333 767834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN				
		WELL #:	1034	RRCID ->	191149	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3735 - 3748	
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-

XX RANCH		WELL #:		3034	RRCID ->	201381	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3706 - 3718
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-

XX RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	202403	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3725 - 3742
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-

FRANK DOSS (DUFFER) AMEN OIL LLC JONES, DELTON		32575 500 016944		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	097433	COMPL. DATE	11/28/1981	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3998 - 4002	
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-

EX-CEL RESOURCES, LLC ELLIS-FARMER "D"		256790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	4002 - 4008	
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANKELL (STRAWN)		32639 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 075001		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 2060		PERF. N/A					
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	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		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #: 1		RRCID -> 072986		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 2211		PERF. N/A							
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	N	1				388
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	234	3	1	9	N	1				389
06	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-				389
07	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-				389
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-				389
*09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				389

  

DJ & T SERVICES, LLC GOSWICK, J. H.		221680		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #: 1		RRCID -> 017685		COMPL. DATE 09/11/1919		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2118 - 2132							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: 1		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) H. D. INVESTMENTS LANGFORD		32766 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
WELL #: 1		340219		RRCID -> 150899		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3891 - 3898					
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-				-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-				-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-

  

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. FRASIER		32766 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #: 1		088563		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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

-----															
FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 32766 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX 659782															
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 120120 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726															
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		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	150	N	89	-0-	-61	-0-	74	2	15	9	N	14			45
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			45
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	477	2	22	9	N	20			65
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			65
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			65
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			65
-----															
FRED (CISCO) 32806 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON															
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430															
RICHARDS, DEBBIE WELL #: 1 RRCID -> 104116 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1487 - 1492															
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FRENCH (4150) 32990 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
HINKSON LAURA E. WELL #: 4 RRCID -> 068649 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 4552 PERF. 4140 - 4160															
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
-----															
HINKSON, LAURA E. WELL #: 7D RRCID -> 110176 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4130 - 4135															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT			-0-
-----															
G.L.P. (DUFFER) 33457 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
ANDERSON PRODUCTION 022922															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 121122 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4024 - 4030															
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-			72
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-			72
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-			72
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			72
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-			72
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			72



OIL AND GAS DIVISION

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
-----															
GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)		33708 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 20		RRCID -> 088829		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 3361		PERF. 2998 - 3068			
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	350	3	N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	N	-0-			-0-
06	390 N	327	-0-	-63	-0-	-0-	10	1	317	3	N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	388	3	N	-0-			-0-
08	403 N	384	-0-	-19	-0-	-0-	13	1	371	3	N	-0-			-0-
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	N	-0-			-0-
-----															
PEASE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152316		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 3208		PERF. 2989 - 2995					
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	519	3	N	-0-			-0-
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	-0-	17	1	533	3	N	-0-			-0-
06	540 N	499	-0-	-41	-0-	-0-	16	1	483	3	N	-0-			-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	-0-	15	1	470	3	N	-0-			-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	-0-	19	1	519	3	N	-0-			-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	512	3	N	-0-			-0-
-----															
GARNER, N.W. (4400)		34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4524 - 4538			
04	990 N	345	-0-	-645	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-			-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
-----															
RED DOVE OIL & GAS, LLC		101257		RRCID -> 097371		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4390 - 4434					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			-0-
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
-----															
GATLIN (CADDO)		34232 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.		830589		WELL #: 1		RRCID -> 159748		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 4074 - 4078			
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	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-
-----															
GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834		WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3052 - 3060			
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				361
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				361
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				361
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				361
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				361
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				361
-----															
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3192 - 3202					
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				1
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				1
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				1
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
-----															
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	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-
-----															
NEFF, A. R. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 144032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3168 - 3194					
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				39
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				39
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				39
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39
-----															
DIBRELL ESTATE		WELL #: 3A		RRCID -> 239793		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3111 - 3121					
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-				-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
GEM, NORTHEAST (CADDO)		34368 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
RJD ENERGY, LLC		714310													
WALKER ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID -> 110812		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3960 - 3970					
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)		34368 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #: 7		RRCID -> 179292		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4010 - 4020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301 2	2 9	Y	2			2
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	312 2	2 9	Y	2			4
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395 2	2 9	Y	2	6 1		-0-
08	DLQ G-10	404	-0-	404	404	402 2	2 9	Y	2			2
09	DLQ G-10	420	-0-	420	824	418 2	2 9	Y	2	4 1		-0-

GENTRY (CADDO)		34424 333		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: THROCKMORTON			
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
GENTRY STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287871		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 4560		PERF. 4230 - 4408		
04	1740 N	1548	-0-	-192 B	-0-	1485 2	63 9	N	57			166
05	2294 N	1683	-0-	-611 B	-0-	1602 2	81 9	N	74	108 1		132
06	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2172 2	86 9	N	78			210
07	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	1997 2	76 9	N	69	169 1		110
08	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1734 2	50 9	N	45	84 1		71
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2250 N	917	-0-	-1333 B	-0-	880 2	37 9	N	34			105

GILMORE CREEK (BIG SALINE )		34952 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J.N. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3378 - 3394		
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740		
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

SWENSON		WELL #: 2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298		
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

SWENSON		WELL #: 4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687		PERF. 3260 - 3266		
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 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	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	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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COURT, THOMAS				WELL #: 19X	RRCID -> 192350	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3297	- 3327	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
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-
REO OPERATING LLC				701876						
WHITTINGTON				WELL #: 5	RRCID -> 129996	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3031	- 3034	
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-	-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----															
GLEN COVE (JENNINGS)				35273 540		ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: COLEMAN				
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457											
EVANS, LOYD				WELL #:	1	RRCID ->	143287	COMPL. DATE	07/23/1961	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 2953 - 2959			
M	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-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
REO OPERATING LLC				701876											
VINCENT, FRED				WELL #:	1 T	RRCID ->	017722	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3231 - 3256			
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
*07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			-0-
-----															
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-
-----															
GLEN COVE, EAST (JENNINGS GAS)				35274 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
REO OPERATING LLC				701876											
WHITTINGTON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	097003	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	3459	PERF. 3132 - 3140			
*01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
ARABIE, INC.		028678												
WHITTINGTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	101000	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2838 - 2848					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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-					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-
-----														
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 #:		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														
-----														
K & W VANPELT COMPANY		448748												
BERTRAND, O. C.		WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590 PERF. 3165 - 3169					
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												
ALLEN		WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015 PERF. 2841 - 2845					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2023 - WELL PLUGGED 08/10/23														
-----														
REO OPERATING LLC		701876												
MAY, D. L.		WELL #:	1	RRCID ->	087229	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	3432 PERF. 2877 - 2986					
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-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
REO OPERATING LLC		//CONT.//		701876											
STEVENS		WELL #:		3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 04/11/2016		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2880 - 2888					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
05	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				-0-
06	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
07	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-				-0-
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
STEVENS		WELL #:		2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2876 - 2988					
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-
-----															
GLENDA SUE, S. (CONGL)				35365 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351											
BUSSEY		WELL #:		1		RRCID -> 187448		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3642 - 4202					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
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	900 N	815	-0-	-85	B	-0-	815	2		N	-0-				-0-
05	1054 N	877	-0-	-177	B	-0-	877	2		N	-0-				-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2		N	-0-				-0-
07	837 N	664	-0-	-173	B	-0-	664	2		N	-0-				-0-
08	868 N	858	-0-	-10	B	-0-	858	2		N	-0-				-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	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	1290 N	1261	-0-	-29	B	-0-	1261	2		N	-0-				-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	B	-0-	1273	2		N	-0-				-0-
06	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	1140	2		N	-0-				-0-
07	1302 N	1176	-0-	-126	B	-0-	1176	2		N	-0-				-0-
08	1271 N	1245	-0-	-26	B	-0-	1245	2		N	-0-				-0-
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	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	60 N	31	-0-	-29		-0-	31	2		N	-0-				-0-
05	62 N	25	-0-	-37		-0-	25	2		N	-0-				-0-
06	30 N	15	-0-	-15		-0-	15	2		N	-0-				-0-
07	31 N	12	-0-	-19		-0-	12	2		N	-0-				-0-
08	31 N	10	-0-	-21		-0-	10	2		N	-0-				-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30		-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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489									
VEALE, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	112315	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3373 - 3385		
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			18
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			18
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			18
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			18
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			18
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	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 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIPSON, ROY E.				502753				CNTY: EASTLAND					
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-



GORMAN, EAST (MARBLE FALLS-LOWER)		36036 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE		
DMV PIPELINE LLC		221580								
GILDER UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 123445		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 2830		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
-----										
KOKOMO ENERGY, INC.		474070								
REYNOLDS		WELL #: 2		RRCID -> 196500		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 3561 PERF. 3046 - 3053		
04	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2	N	-0-		95
05	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2	N	-0-		95
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		95
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		95
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		95
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT		95
-----										
SWAN		WELL #: 1		RRCID -> 196501		COMPL. DATE 10/23/2002		TOTAL DEPTH 3624 PERF. 3063 - 3073		
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		104
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-		104
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		104
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		104
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		104
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		104
-----										
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 199577		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3194 - 3210		
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		31
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-		31
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2	N	-0-		31
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		31
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		31
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT		31

GORMAN, NW. (MISS.)		36039 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012										
SHELL		WELL #: 1		RRCID -> 158047		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2947 - 2955		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	660 N	651	-0-	-9	-0-	600 2	51 9	N	46			197
05	713 N	669	-0-	-44	-0-	616 2	53 9	N	48	175 1		70
06	660 N	631	-0-	-29	-0-	580 2	51 9	N	46			116
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	605 2	52 9	N	47			163
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	611 2	55 9	N	50	176 1		37
09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	601 2	57 9	N	52			89
-----												
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	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
05	806 N	576	-0-	-230	-0-	576 2		N	-0-			-0-
06	690 N	630	-0-	-60	-0-	630 2		N	-0-			-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	806 2		N	-0-			-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
G & F OIL, INC.		292000						CNTY: PALO PINTO				
JADE		WELL #: 1		RRCID -> 211870		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 4208 - 4212		
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			63
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	838 2	1 9	N	-1			64
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			64
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1163 2	1 9	N	1			65
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			65
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			65
-----												
PROCO OPERATING CO., INC.		679595						CNTY: PALO PINTO				
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 194337		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4405 - 4413		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		36258 250		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #: 1		RRCID -> 194406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4564		PERF. 3520 - 3530		
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
07	124 N	38	-0-	-86	-0-	38 2		N	-0-			-0-
08	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 2		N	-0-			-0-
-----												
EL RAN, INC.		250555						CNTY: JACK				
GAULDIN		WELL #: 1		RRCID -> 062431		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 4254		PERF. N/A		
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
-----												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2014												

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258	250	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: JACK				
GLOBAL DRILLING, LLC				310382											
BARNETT, R. S.				WELL #:	1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	N/A		
-----															
04	90 N	63	-0-	-27	-0-		63	2		N	-0-				18
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				18
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-				18
07	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2		N	-0-				18
08	DELQ PR	40	-0-	40	-0-	40	40	2		N	-0-				18
09	50 N	10	-0-	-40	-0-		10	2		N	-0-				18
-----															
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-
-----															
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-
-----															
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-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
CLAYTON, C. P.				WELL #:	5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	4357	-	4375
-----															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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

-----

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK  
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595  
 KEECHI CREEK FARM WELL #: 1 RRCID -> 064099 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

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	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-

-----

STONEBRIAR OIL LLC 823774  
 PUREFOY-MASK WELL #: 1 T RRCID -> 064624 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4508 - 0

04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
09	720 N	544	-0-	-176	-0-	544	3			N	-0-			-0-

-----

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964  
 CLAYTON, C. P. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 031504 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4461 - 4624

04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			135
05	248 N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-			135
06	270 N	78	-0-	-192	-0-	78	3			N	-0-			135
07	496 N	150	-0-	-346	-0-	150	3			N	-0-			135
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				N	-0-			135
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			135

-----

GRAFORD (CADD CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 1210 - 1470

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-

-----

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 ANTLE OPERATING, INC. 026646  
 ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166

04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	36	1	107	2	N	-0-			-0-
05	279 #	121	-0-	-158	-0-	37	1	84	2	N	-0-			-0-
06	270 #	140	-0-	-130	-0-	39	1	101	2	N	-0-			-0-
07	279 #	176	-0-	-103	-0-	52	1	124	2	N	-0-			-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	63	1	128	2	N	-0-			-0-
09	150 #	44	-0-	-106	-0-	13	1	31	2	N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646							
KEATLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4073 - 4220
04	955 R	955	-0-	-0-	-0-	240	1	714	2	N	1
05	848 R	848	-0-	-0-	-0-	1	9	590	2	N	-0-
06	738 R	738	-0-	-0-	-0-	207	1	531	2	N	-0-
07	682 #	564	-0-	-118	-0-	167	1	397	2	N	-0-
08	682 #	422	-0-	-260	-0-	138	1	284	2	N	-0-
09	660 #	609	-0-	-51	-0-	179	1	430	2	N	-0-
-----											
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ROGERS		WELL #:		7	RRCID ->	269472	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 4148 - 4169
04	570 #	402	-0-	-168	-0-	402	3			N	-0-
05	589 #	316	-0-	-273	-0-	316	3			N	-0-
06	570 #	280	-0-	-290	-0-	280	3			N	-0-
07	589 #	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	-0-
-----											
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
EUBANKS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	217093	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4070 - 4080
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-
08	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
-----											
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001							
HART		WELL #:		2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 4332 - 4360
04	1530 #	449	-0-	-1081	-0-	435	2	14	9	N	13
05	1240 #	443	-0-	-797	-0-	443	2			N	-0-
06	990 #	597	-0-	-393	-0-	597	2			N	-0-
07	992 #	506	-0-	-486	-0-	506	2			N	-0-
08	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-
09	1664 R	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-
-----											
GRAFORD, EAST (BIG SALINE)				36259 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.				500222							
HART RANCH		WELL #:		8771	RRCID ->	109697	COMPL. DATE	11/17/1983	TOTAL DEPTH	5210	PERF. N/A
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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-
-----											
GRAFORD, E. (STRAWN)				36259 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462							
BURDICK ROGERS		WELL #:		B 2	RRCID ->	282418	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	4711	PERF. 2984 - 3184
04	3000 N	372	-0-	-2628	42745	372	2			N	-0-
05	3100 N	747	-0-	-2353	40392	747	2			N	-0-
06	3000 N	774	-0-	-2226	38166	774	2			N	-0-
07	3100 N	807	-0-	-2293	35873	807	2			N	-0-
08	3100 N	770	-0-	-2330	33543	770	2			N	-0-
*09	3000 N	772	-0-	-2228	31315	772	2			N	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
GRAFORD, E. (STRAWN)		//CONT.//		36259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
REO OPERATING LLC				701876								
CRAVENS				WELL #:	1	RRCID ->	279781	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2872 - 2958
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001				CNTY: PALO PINTO				
HART, D.				WELL #:	3	RRCID ->	102063	COMPL. DATE	09/14/1982	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 3078 - 3086
04	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2	N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	2	N	2	2	8	-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	72	2	N	2	2	8	-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAFORD, E. (STRAWN 2880)				36259 510	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222								
HART RANCH				WELL #:	8772	RRCID ->	097367	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 2880 - 3060
04	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-			-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-			-0-
-----												
RHYNE, J.V.				706379				CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE				WELL #:	2B	RRCID ->	258347	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	4739	PERF. 2882 - 2940
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-
-----												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			22
09	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RHYNE, J.V.				706379									
HALSELL "C"				WELL #:	1	RRCID ->	147567	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	3336 - 3346
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
-----													
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	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3	N	-0-			-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-		142	3	N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3	N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3	N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-		121	3	N	-0-			-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-		119	3	N	-0-			-0-
-----													
HALSELL, J. R. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	169831	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	3232 - 3283
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-		419	3	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3	N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	3	N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452	3	N	-0-			-0-
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3	N	-0-			-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-		391	3	N	-0-			-0-
-----													
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC				918507									
GAULDIN NE				WELL #:	1	RRCID ->	283916	COMPL. DATE	01/26/2018	TOTAL DEPTH	5167	PERF.	3206 - 3266
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	3	N	-0-			-0-
05	992 N	946	-0-	-46	-0-		946	3	N	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	3	N	-0-			-0-
07	992 N	930	-0-	-62	-0-		930	3	N	-0-			-0-
08	961 N	939	-0-	-22	-0-		939	3	N	-0-			-0-
09	930 N	902	-0-	-28	-0-		902	3	N	-0-			-0-
-----													
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)				36262	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.				453142									
JOHNSON JOE D.				WELL #:	2	RRCID ->	063700	COMPL. DATE	09/29/1975	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	N/A
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2	Y	-0-			-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-		295	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	304	-0-	304	304		304	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	302	-0-	302	606		302	2	Y	-0-			-0-

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2				-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2				-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2				-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2				-0-
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2				-0-
*09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2				-0-
-----										
SIKES, H. L. ET AL A		WELL #: 3A		RRCID -> 059668		COMPL. DATE 08/03/1974		TOTAL DEPTH 4457 PERF. 4080 - 4098		
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2				120
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2				120
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2				120
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2				120
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2				120
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2				120
-----										
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-					-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-
-----										
HALSELL, J.R.		WELL #: 3		RRCID -> 095581		COMPL. DATE 05/08/1974		TOTAL DEPTH 4481 PERF. 4203 - 4211		
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2				-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2				-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2				-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2				-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2				-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				-0-
-----										
HALSELL, J. R.		WELL #: 6		RRCID -> 262784		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4162 - 4170		
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2				52
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301 2	2 9	N	2	54
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1239 2	2 9	N	2	56
07	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1300 2	2 9	N	2	58
08	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1346 2	2 9	N	2	60
09	1230 N	1228	-0-	-2	-0-	1226 2	2 9	N	2	62
-----										
JOE D. JOHNSON		WELL #: 1 L		RRCID -> 281765		COMPL. DATE 09/07/2016		TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4453 - 4455		
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			3 5	5
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			3 5	2
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			2 5	-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2				-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2				-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2				-0-



M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
-----										
GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
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. (CADDO CONGL.)				36265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.				665870						
JOHNSON, JOE D.				WELL #: 2	RRCID -> 057443	COMPL. DATE 09/05/1973	TOTAL DEPTH 4485	PERF. N/A		
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2	N	-0-		31
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		31
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		31
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		31
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		31
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 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	1020 N	770	-0-	-250	-0-	770 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	731	-0-	-323	-0-	731 3	N	-0-		-0-
06	780 N	762	-0-	-18	-0-	762 3	N	-0-		-0-
07	806 N	772	-0-	-34	-0-	772 3	N	-0-		-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3	N	-0-		-0-
09	750 N	688	-0-	-62	-0-	688 3	N	-0-		-0-
-----										
GAULDIN, R. H.				WELL #: 3	RRCID -> 043346	COMPL. DATE 11/02/1967	TOTAL DEPTH 4438	PERF. N/A		
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		147
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	149 3	N	2		149
06	240 N	19	-0-	-221	-0-	19 3	N	-0-		149
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	141 3	N	3		152
08	155 N	95	-0-	-60	-0-	95 3	N	-0-		152
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 3	N	-0-		152
-----										
HALSELL, MARY J.				WELL #: 1 L	RRCID -> 049499	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH 4560	PERF. N/A		
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-		-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 3	N	-0-		-0-
06	690 N	668	-0-	-22	-0-	668 3	N	-0-		-0-
*07	744 N	242	-0-	-502	-0-	242 3	N	-0-		-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-		-0-
09	660 N	167	-0-	-493	-0-	167 3	N	-0-		-0-
-----										
GAULDIN R H				WELL #: 5	RRCID -> 063317	COMPL. DATE 06/23/1975	TOTAL DEPTH 4490	PERF. 4212	-	4232
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3	N	-0-		-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3	N	-0-		-0-
06	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 3	N	-0-		-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3	N	-0-		-0-
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588 3	N	-0-		-0-
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	525 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRAHAM (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			
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	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-	-0-	-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-	-0-	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159689		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A			
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-	-0-	-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265			
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	466	-0-	-154	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
06	540 N	156	-0-	-384	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-	-0-	-0-
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166			
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373			
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-
09	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976			
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191			
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-	-0-	-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	-0-

GRAHAM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452										
SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
07	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2	N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
09	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			-0-
-----												
SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388				
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298				
04	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2	N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-			-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2	N	-0-			-0-
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
-----												
GRANBURY, N.E. (ATOKA)		36333 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488				
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
05	496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2	N	-0-			-0-
06	480 N	460	-0-	-20	-0-	460	2	N	-0-			-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2	N	-0-			-0-
08	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2	N	-0-			-0-
*09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
-----												
OVERTON, J.D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 202790		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4889 - 4960				
04	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2	N	-0-			-0-
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2	N	-0-			-0-
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-			-0-
09	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	2	N	-0-			-0-
-----												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
LANGDON		WELL #: 2		RRCID -> 211352		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5747 PERF. 3777 - 5484				
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-

GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF.	5793 - 5813				
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	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-
-----																
LUCY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4026 - 5745				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5					47
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	131	3	Y	-0-				47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-				47
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-				47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
-----																
MARSHALL, SAM A		WELL #:		2	RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	4911 - 5368				
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-
-----																
HAYWIRE		WELL #:		2	RRCID ->	229706	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	4874	PERF.	4120 - 2739				
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-
-----																
MARSHALL, SAM		WELL #:		2	RRCID ->	233611	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	4148 - 5300				
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	3	N	-0-				-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	1504	3	N	-0-				-0-
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	1577	3	N	-0-				-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	1627	3	N	-0-				-0-
08	1891 N	1816	-0-	-75	-0-	-0-	330	1	1486	3	N	-0-				-0-
09	1890 N	1867	-0-	-23	-0-	-0-	346	1	1521	3	N	-0-				-0-
-----																
SMELLEY		WELL #:		2	RRCID ->	235679	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	3811 - 5600				
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-
-----																
SPEED RACER		WELL #:		2D	RRCID ->	239823	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	3021 - 5750				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-				-0-

-----											
GRANBURY, N.E. (ATOKA)		//CONT.//		36333 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
NUTT		WELL #:		2	RRCID ->	090711	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	5832 PERF. 3610 - 4726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		16
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		16
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		16
07		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		16
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		16
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		16
-----											
TANTON		WELL #:		2	RRCID ->	090789	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	5906 PERF. 3432 - 4610	
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-		8
05		496 N	440	-0-	-56	-0-	440 2	N	-0-		8
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		8
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		8
08		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		8
09		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		8
-----											
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	091589	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 4321 - 4330	
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		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		24
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		24
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		24
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		24
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		24
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		24
-----											
LEACH-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151431	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	5722 PERF. 3360 - 3370	
04		90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2	N	-0-		-0-
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-		-0-
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		-0-
08		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2	N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)				36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD		
AC EXPLORATION, LLC				003645							
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475 PERF. 5333 - 5350	
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
05		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2	N	-0-		-0-
06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
07		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2	N	-0-		-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-		-0-
*09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 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	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																	
GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: HOOD			
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645													
CALHOUN		WELL #:		5A		RRCID -> 128657		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5302 - 5332					
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-						-0-
05	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2			N	-0-						-0-
06	900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-						-0-
07	930 N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-						-0-
08	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-						-0-
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	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	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-
-----																	
G & F OIL, INC.				292000													
TANTON		WELL #:		1		RRCID -> 087982		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5447 - 5119					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	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-
-----																	
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-					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-
-----																	
GUNN, ALLIE B.				WELL #:		1 T		RRCID -> 093802		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5252 - 5258			
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-						-0-
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-						-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-						-0-
07	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-						-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-						-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																	
GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.				053974													
PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112T		RRCID -> 172136		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3882 - 3892					
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-

GRANT SAND (3300)		36381 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		072504										
NEWBY, H.H.		WELL #: 3		RRCID -> 281484		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4556 - 4751				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
05	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

JBL OIL & GAS OPERATING, LLC		427412						CNTY: PARKER				
BURKHALTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 289602		COMPL. DATE 06/10/2020		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4893 - 10794				
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	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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218						CNTY: PARKER				
BOOTH, L. P.		WELL #: 3H		RRCID -> 267931		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4850 - 8624				
*10	6789	X	5595	-0-	-1194 B	-0-	5595 2	Y	-0-			185
*11	5820	X	1840	-0-	-3980 B	-0-	1839 2	Y	1	9		186
*12	3178	X	3178	-0-	-0- B	-0-	3160 2	Y	18	9		202
*01	10115	X	10115	-0-	-0- B	-0-	10115 2	Y	-0-			202
*02	6504	X	6504	-0-	-0- B	-0-	6504 2	Y	-0-			202
*03	7409	X	7409	-0-	-0- B	-0-	7373 2	Y	36	9		235
*04	6792	X	6792	-0-	-0- B	-0-	6792 2	Y	-0-			235
*05	6864	X	6864	-0-	-0- B	-0-	6864 2	Y	-0-			235
*06	5272	X	5272	-0-	-0- B	-0-	5272 2	Y	-0-			235
*07	5969	X	5969	-0-	-0- B	-0-	5969 2	Y	-0-			235
*08	7259	X	7259	-0-	-0- B	-0-	7259 2	Y	-0-			235
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			235

GRANT (STRAWN, LOWER)		36381 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
BYERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159				
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-			56
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-			56
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-			56
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3	N	-0-			56
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-			56
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT			56

CLARK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 284412		COMPL. DATE 05/07/2018		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4472 - 4580				
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-			-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479 3	N	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	N	-0-			-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464 3	N	-0-			-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			-0-

GRANT (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		36381 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
WINSTON & REBA JONES		WELL #:		1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF. 4411 - 4440
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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	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-
-----											
ITX PIPELINE COMPANY, LLC				427185				CNTY: PARKER			
CARR, J. R. UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4372 - 7398
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222				CNTY: PARKER			
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	085579	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 4550 - 4660
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-
-----											
GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN)				36572 375	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER			
J-TEC OPERATING, LLC				427739							
BENNETT		WELL #:		9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF. 464 - 481
04	14B2 EXT	107	-0-	107	427	107 3					-0-
05	540	113	-0-	-427	-0-	113 3					-0-
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3					-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				NO RPT		-0-
-----											
BENNETT		WELL #:		9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF. 471 - 486
04	14B2 EXT	127	-0-	127	475	127 3					-0-
05	609	134	-0-	-475	-0-	134 3					-0-
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				NO RPT		-0-
-----											
GREEN (CONGL.)				36629 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615							
SAYRE, ED		WELL #:		1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4130 - 4148
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						135
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						135
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						135



GREEN, E. (DOSS)		36630 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
BOWMAN, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 2902 - 2920			
M	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	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	1104	2	N	-0-		-0-
07	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2	N	-0-		-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, S. (MISS.)		36637 650		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
BASIN OPERATING INC.		054545									
SOUTH GREEN "53A"		WELL #: 1		RRCID -> 180095		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540			
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	824 N	824	-0-	-0-	-0-	790	3	34 9	N	31	149
05	854 N	854	-0-	-0-	-0-	810	3	44 9	N	40	18
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	769	3	33 9	N	30	48
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	785	3	37 9	N	34	82
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	772	3	36 9	N	33	115
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	748	3	31 9	N	28	143

GREEN BRANCH (3300)		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740									
GRAY		WELL #: 1		RRCID -> 116896		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3652 - 3694			
M	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	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	-0-
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	2		N	-0-	-0-
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2		N	-0-	-0-
08	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2		N	-0-	-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-	-0-

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018			
WOOLSEY		WELL #: 1									
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-	-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-	-0-
07	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT	-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WILLARD, JAMES		924326		RRCID -> 153969		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462			
ODOM UNIT		WELL #: 1									
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	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-	-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-	-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-	-0-
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-

GREEN SHOW (UPPER CADDO)		36756 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		824340									
ST. JOHNS		WELL #: 3		RRCID -> 143329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2687 - 2694			
M	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	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		Y	-0-	120
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-	120
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-	120
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-	120
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-	120
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-	120

-----														
GREEN SHOW (UPPER CADDO)		//CONT.//		36756 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
DUDDLEY		WELL #:		1	RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH	2799	PERF.	2647 - 2799		
M	O	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		90 #	81	-0-	-9	-0-		81	3		N	-0-		-0-
05		93 #	82	-0-	-11	-0-		82	3		N	-0-		-0-
06		90 #	79	-0-	-11	-0-		79	3		N	-0-		-0-
07		93 #	85	-0-	-8	-0-		85	3		N	-0-		-0-
08		93 #	84	-0-	-9	-0-		84	3		N	-0-		-0-
09		90 #	83	-0-	-7	-0-		83	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-	-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-
-----														
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	60	N	47	-0-	-13	-0-		47	2		N	-0-		-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-		63	2		N	-0-		-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		N	-0-		-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-		57	2		N	-0-		-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	2		N	-0-		-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-		56	2		N	-0-		-0-
-----														
GROUP (MASSIVE)				37163 498	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685										
COCHRAN ESTATE		WELL #:		2A	RRCID -> 190199		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4151 - 4157	
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	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 3	N	-0-		117
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	425 3	N	-0-		117
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3	N	-0-		117
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		117
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3	N	-0-		117
09	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 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	14B DENY	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022 - WELL PLUGGED 11/21/22										

H.M.N. (CADD0)		37742 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
PETEX		659782								
BLACK, HAROLD		WELL #: 6201		RRCID -> 156104		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A		
04	3000 N	3318	-0-	318	1750	3318 2	N	-0-		14
05	341	2674	-0-	2333	4083	2674 2	N	-0-		14
06	8171	2209	-0-	-5962	-0-	2209 2	N	-0-		14
07	341	1160	-0-	819	819	1160 2	N	-0-		14
*08	5102	2312	-0-	-2790	-0-	2312 2	N	-0-		14
09	330	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		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	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3	N	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
WRIGHT-HARRELL				WELL #:	1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 - 3908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND							
AGNELLS, W.A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	119452	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3790 - 3810	
04	1410	N	1360	-0-	-50	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
06	1380	N	1230	-0-	-150	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	3		N	-0-			-0-

J. D. GRAY ESTATE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	119633	COMPL. DATE	12/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3736 - 3748	
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			7
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	3		N	-0-			7
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	3		N	-0-			7
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3		N	-0-			7
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			7
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3		N	-0-			7

ENSERCH-GROVE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676	
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1 9	N	1			155
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-			155
*06	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	3		N	-0-			155
*07	713	N	420	-0-	-293	-0-	420	3		N	-0-			155
*08	744	N	390	-0-	-354	-0-	390	3		N	-0-			155
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	453	3	1 9	N	1			155

MILLER, J. A.				WELL #:	1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828	
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	318	3	32 9	N	29			156
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	312	3	17 9	N	15			171
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3		N	-0-			171
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3		N	-0-			171
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3		N	-0-	36 1		135
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	298	3	77 9	N	70			205

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	1503	N	999	-0-	-504	-0-	999	3		N	-0-			-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-			-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
HPM (CONGL. 4300)				//CONT.//	37758 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PARKER				
CROSSBOW RESOURCES, LLC				//CONT.//	190494											
LAMKIN, W.W.				WELL #:	2 U	RRCID ->	076557	COMPL. DATE	04/19/1978	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	N/A			
-----																
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-
-----																
SIMMONS, PHIL				WELL #:	1 U	RRCID ->	077217	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	4469 -	4487		
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
-----																
H. & R. (BEND CONGL)				WELL #:	1	RRCID ->	099746	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	4580 -	4675		
PALO CROSS, LLC				37762 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: PARKER					
ANTHONY				637384												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	6	RRCID ->	152254	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3474 -	3480		
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HAGAMAN (SOUTH)				WELL #:	10	RRCID ->	152255	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	N/A			
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2		Y	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		Y	-0-		-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-		-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2		Y	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488												
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		17
05	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2		N	-0-		17
06	630 N	547	-0-	-83	-0-	547	2		N	-0-		17
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2		N	-0-		17
08	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2		N	-0-		17
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		17
-----												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659												
04	180 N	51	-0-	-129	-0-	51	2		N	-0-		-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-		-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
-----												
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	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		157
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-		157
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		157
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		N	-0-		157
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		157
09	480 N	434	-0-	-46	-0-	434	2		N	-0-		157
-----												
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-

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-					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	14B2 EXT		-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	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-

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-			25
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			25

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	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			12
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			12
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			12
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			12
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			12
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-

-----												
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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-	65
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	65
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	65
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	65
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	65
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT	65
-----												
THOMAS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 185455 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A												
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				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		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-	21
05		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	21
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-	21
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-	21
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	21
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT	21
-----												
WOOTTEN-BOGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212617 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3466 - 3474												
04		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
05		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
09		2 N	NO RPT	-0-	-2	-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		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-	-0-
05		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-
06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-	-0-
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HANVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
DJ & T SERVICES, LLC 221680												
PROSPER BEND GAS WELL #: 3 RRCID -> 086488 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 899 PERF. 600 - 630												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 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
-----																
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		
RANKIN, RAY																
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
-----																
RANKIN, RAY				WELL #: 2		RRCID -> 288660		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH 3264		PERF. 2806		- 2818		
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	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		
PARKS S.J.UNIT																
04	3000 N	1332	-0-	-1668	-0-	2893	1332	3		N	-0-					-0-
05	3100 N	1369	-0-	-1731	-0-	1162	1369	3		N	-0-					-0-
06	2466 N	1304	-0-	-1162	-0-	-0-	1304	3		N	-0-					-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-					-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-					-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
YOUNG				WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089		PERF. 3907		- 3913		
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-
-----																
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 2		RRCID -> 067993		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3810		- 0		
GATLIN																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					22
-----																
TARPON OIL & GAS CO.		836178		WELL #: 1		RRCID -> 260657		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 3970		PERF. 3491		- 3499		
ROCKING "R" RANCH																
04	810 N	468	-0-	-342	-0-	468	3			N	-0-					31
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-					31
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-					31
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	3		N	-0-					31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
09	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-	-0-				N	NO RPT					31

-----													
HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)			39081 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615										
BEAN "A"			WELL #: 1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4350 - 4468		
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	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										
CARAWAY, F.E.			WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3390 - 3395		
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	121	
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	123	
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-	123	
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	123	
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-	123	
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	123	
-----													
CARWAY, F. E.			WELL #: 2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3329 - 3340		
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-	-0-	
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
06		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-	-0-	
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-	-0-	
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-	-0-	
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	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		420 N	412	-0-	-8	-0-	397	2	15	9	N	66	
05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	438	2	35	9	N	98	
06		411 N	411	-0-	-0-	-0-	394	2	17	9	N	113	
07		434 N	378	-0-	-56	-0-	361	2	17	9	N	128	
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	509	2	15	9	N	142	
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	142	
-----													
HARRIS, ROY L.			WELL #: 5		RRCID -> 223832		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 3935		PERF. 3743 - 3751		
04		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2329	2	51	9	N	109	
05		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2260	2	72	9	N	4	
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2039	2	13	9	N	16	
07		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2174	2	22	9	N	36	
08		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2150	2	22	9	N	56	
09		1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	56	
-----													
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		
04		420 N	354	-0-	-66 B	-0-	354	2			N	-0-	
05		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	367	2	80	9	N	-0-	
06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-	
07		372 N	309	-0-	-63 B	-0-	250	2	59	9	N	-0-	
08		434 N	103	-0-	-331 B	-0-	103	2			N	-0-	
09		360 N	101	-0-	-259 B	-0-	101	2			N	-0-	

HART RANCH (CONGL. 4150)		//CONT.//		39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222										
HART RANCH 874		WELL #:		2	RRCID ->	282943	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4130 - 4140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4065					N	-0-			-0-
05	0 N	197	-0-	197 B	-3868	197	2			N	-0-			-0-
06	0 N	51	-0-	51 B	-3817	51	2			N	-0-			-0-
07	0 N	52	-0-	52 B	-3765	52	2			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-3765					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-3765					N	-0-			-0-
-----														
PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PALO PINTO						
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134		
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-
-----														
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	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID ->	258504	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	4564 - 4606		
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-
-----														
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215				CNTY: PALO PINTO						
HART RANCH 23		WELL #:		4	RRCID ->	164302	COMPL. DATE	06/08/1997	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4108 - 4118		
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			23
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-			23
06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			23
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			23
-----														
HART RANCH 23		WELL #:		3	RRCID ->	164303	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3804 - 3814		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215											
HART RANCH 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258					
M	O	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	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

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					
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	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-

HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468					
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

HART RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 117097		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 1464 PERF. 946 - 1110					
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	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-

HART RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 256671		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2619 - 2627					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HART RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 278064		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522					
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

HART RANCH (STRAWN) PROCO OPERATING CO., INC. BOWDEN-BANE		//CONT.// //CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
				679595	WELL #:	4	RRCID ->	282944	COMPL. DATE	10/23/2017	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1432 - 1494	
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	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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. SINGLETON, JOE				824339	WELL #:	6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450	
04		10 N	7	-0-	-3	-0-		7	2		N	-0-			-0-
05		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850) KEATING ENERGY, INC. CHANEY, CHARLIE				39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
				453142	WELL #:	1	RRCID ->	197011	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2554 - 2584	
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2		N	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-		175	2		N	-0-			-0-
07		186 N	170	-0-	-16	-0-		170	2		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2		N	-0-			-0-
*09		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #:	4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	2505 - 2597		
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-		382	2		N	-0-			-0-
05		391 N	391	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-			-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	2		N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-		308	2		N	-0-			-0-
08		310 N	201	-0-	-109	-0-		201	2		N	-0-			-0-
09		300 N	204	-0-	-96	-0-		204	2		N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.				WELL #:	1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	2603 - 2609		
04		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-			-0-
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147	2		N	-0-			-0-
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	2		N	-0-			-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-		122	2		N	-0-			-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-		134	2		N	-0-			-0-
*09		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		N	-0-			-0-

CURTIS				WELL #:	1	RRCID ->	222096	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4453	PERF.	2642 - 2657		
04		264 N	264	-0-	-0-	-0-		264	2		N	-0-			-0-
05		248 N	219	-0-	-29	-0-		219	2		N	-0-			-0-
06		240 N	233	-0-	-7	-0-		233	2		N	-0-			-0-
07		248 N	239	-0-	-9	-0-		239	2		N	-0-			-0-
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-			-0-
*09		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245	2		N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142										
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
05	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-			-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	388 2		N	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394 2		N	-0-			-0-
08	403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-			-0-
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383 2		N	-0-			-0-
LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #: 8763		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108		PERF. 2854 - 2864		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543		PERF. 3100 - 3108		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173		PERF. 2866 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388										
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2427 - 2500		
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
MCMURREY D		WELL #: 63D		RRCID -> 283221		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 4183		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-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.				723239								
GREEN, FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
05		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
*09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
-----												
STONEBRIAR OIL LLC				823774				CNTY: PALO PINTO				
DEATON, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	185416	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 2748 - 2760	
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-
-----												
DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
-----												
DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566	
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-
-----												
SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504	
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-		-0-
05		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-		-0-
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-		-0-
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
*08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
*09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-		-0-
-----												
HASKELL COUNTY REGULAR				39583 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: HASKELL				
SANDERS ENERGY LLC				747645								
WOLF CAMP UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	127399	COMPL. DATE	12/13/1983	TOTAL DEPTH	1699	PERF. 1314 - 1327	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HAYMORE (BIG SALINE) 39801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489  
 HAYMORE FRANCES -A- WELL #: 1 RRCID -> 056652 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 0

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-

HAYNES (CROSS CUT) 39820 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 ENVOY RESOURCES INC. 253131  
 CHARLES LEE-CLAWSON WELL #: 2 RRCID -> 115225 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1487 PERF. 1432 - 1444

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

HAYNES (CROSS CUT SAND) 39820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN  
 CREEK ENERGY, INC. 188579  
 HAYNES WELL #: A 4 RRCID -> 104117 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1094 - 1098

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

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS) 40157 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 MISSION ENERGY INC. 570410  
 COAN WELL #: 4 RRCID -> 138047 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910

04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 GREGORY "6" WELL #: 1 RRCID -> 140844 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	3	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2023 - WELL PLUGGED 8/23/2023



HEROD (LAKE)		40728 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
JM INVESTMENTS, L.L.C.		427733														
PREYSCHLAG		WELL #: 2		RRCID -> 121918		COMPL. DATE 08/10/1986		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3040 - 3050						
M	O	GAS 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-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SEQUOIA ENERGY RESOURCES		767544						CNTY: EASTLAND								
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	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-
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964						CNTY: COLEMAN								
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
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-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/21/2023		- WELL PLUGGED 04/21/23										
HERRING, V.		WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499		PERF. 1380 - 1382						
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/24/2023		- WELL PLUGGED 04/24/23										
HERRING (WINCHELL)		40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
RINGO RIG LLC		712386														
HERRING, V.		WELL #: 1		RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 948		PERF. 851 - 853						
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/14/2023		- WELL PLUGGED 04/14/23										
HERRING, V.		WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496		PERF. 867 - 869						
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/25/2023		- WELL PLUGGED 04/25/23										

HERTA ROSE (JENNINGS SAND)		40871 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
ELLIOT, R. B. "18"		WELL #: 1801		RRCID -> 153916		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 2929 PERF. 2662 - 2672		
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	240 N	181	-0-	-59	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	32	-0-	-178	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	85 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2	Y	-0-		-0-
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	Y	-0-		-0-

HERTA ROSE (MISSISSIPPIAN)		40871 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
KEATING ENERGY, INC.		453142								
CROW		WELL #: G 1C		RRCID -> 150775		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4299 PERF. 4178 - 4202		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		41131 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR		
BRIDWELL OIL CO.		092480								
BREWER, FLOYD		WELL #: 4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3453 - 3457		
04	210 N	104	-0-	-106	-0-	104 2	Y	-0-		-0-
05	248 N	119	-0-	-129	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	Y	-0-		-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-

HILL (LAKE-STORAGE)		41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445								
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3532 - 3546		
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	386	549 1	532
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	378	354 1	556
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	213	179 1	590
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	310	347 1	553
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	361	350 1	564
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	231	167 1	610

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-	-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-

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-	-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-

HILL (LAKE-STORAGE)										CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC													
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT													
WELL #: 6													
RRCID -> 017759													
COMPL. DATE													
N/A													
TOTAL DEPTH										3942			
PERF.										3590 - 3632			
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		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 SAND) STORAGE UNIT													
WELL #: 9													
RRCID -> 017761													
COMPL. DATE													
TOTAL DEPTH										3974			
PERF.										3598 - 3640			
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2023													
-----													
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT													
WELL #: 7													
RRCID -> 037314													
COMPL. DATE										08/23/1962			
TOTAL DEPTH										4247			
PERF.										3586 - 3634			
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-			N	-0-		-0-	
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445								
MITCHAM, G.P. #3		WELL #: 3		RRCID -> 198496		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3650		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 SAND) STORAGE UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 199755		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3608 - 3620		
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 02/24/2004		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 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4036 PERF. 3602 - 3634		
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													
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 6		RRCID -> 213087		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3602 - 3640					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	-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-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 21		RRCID -> 215143		COMPL. DATE 04/15/2023		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 SAND)		WELL #: 23		RRCID -> 215632		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3598 - 3628					
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 11/12/2005		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-	5414					N	-0-				-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	5414					N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 215673		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3612 - 3622					
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-
-----															
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 29		RRCID -> 221602		COMPL. DATE 12/15/2020		TOTAL DEPTH 3605		PERF. 3518 - 3530					
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 #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3670
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 SAND)		WELL #:		26	RRCID ->	228503	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	3680	PERF. 3353 - 3371
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-
-----											
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-		N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		39	RRCID ->	228515	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3611 - 3618
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-
-----											
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-		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 #:		9	RRCID ->	228518	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3648
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-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		31	RRCID ->	234988	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3551 - 3568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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 #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572
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-
-----											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582
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-
-----											
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-		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-
-----											
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-		N	-0-			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624
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	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-
HITTSO (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
EL RENO ENERGY, LLC				250571							
HITTSO EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4047 - 4060
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOG MOUNTAIN (BEND CONGL.)				41979 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
TOMLIN, MYRTLE		WELL #:		1	RRCID ->	282132	COMPL. DATE	09/20/1974	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3928 - 3930
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-
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-



HOWARD (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		42938 500 685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
WELL #:		1		RRCID -> 097452		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1482 - 1488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

HOWARD J. BASS (MISS.) COOPER OIL & GAS, LLC FLAT ROCK		42973 250 175118		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1		RRCID -> 294751		COMPL. DATE 04/25/2023		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4846 - 4856								
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-					N	-0-					-0-
*06	31080 X	-0-	-0-	-31080	-0-					N	-0-					-0-
*07	32116 X	8582	-0-	-23534	-0-	8553	3	29	9	N	26					26
*08	32116 X	22819	-0-	-9297	-0-	22757	2	62	9	N	56					82
*09	31080 X	20021	-0-	-11059	-0-	19443	2	578	9	N	525	266	1			341

P.I.D. DRILLING INC MERRICK DAVIS "26"		631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1		RRCID -> 183006		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4634 - 4758								
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, MERRICK "23"		631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1		RRCID -> 183008		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4861 - 4890								
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL		43032 500 293813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1 T		RRCID -> 080819		COMPL. DATE 07/21/1978		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929								
04	DLQ G-10	173	-0-	173	1087	173	2			Y	-0-					-0-
05	1337 N	250	-0-	-1087	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

HOWELL		43032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		5		RRCID -> 283057		COMPL. DATE 05/22/2017		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3906 - 3928								
04	6390 X	3377	-0-	-3013	-0-	3286	2	91	9	N	83	139	1			29
05	6603 X	4763	-0-	-1840	-0-	4760	2	3	9	N	3					32
06	6390 X	5289	-0-	-1101	-0-	5283	2	6	9	N	5					37
07	6138 X	5062	-0-	-1076	-0-	5062	2			N	-0-					37
08	5239 X	4864	-0-	-375	-0-	4858	2	6	9	N	5					42
09	5280 X	4557	-0-	-723	-0-	4557	2			N	-0-					42

O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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		
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	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-
-----												
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	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	2	N	-0-			-0-
05	713 N	488	-0-	-225	-0-	488	2	N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
07	651 N	332	-0-	-319	-0-	332	2	N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-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	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-
-----												
HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989		
04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-			-0-
07	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	2	N	-0-			-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974		
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

HUMMEL (CADD)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EVANS, DAVID		255545											
BURK, H. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489 PERF. N/A					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			140

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761											
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938					
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	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			123
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			123
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			123
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			123
08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			123
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-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					
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 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	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	14B DENY	114	-0-	114	2285	114 2	N	-0-			204
05	2454	169	-0-	-2285	-0-	169 2	N	-0-			204
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2	N	-0-			204
07	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-			204
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-			204
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			204
-----											
CHENOWETH, GROVER		147397						TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3184 - 3199			
CANTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 129763		COMPL. DATE 08/17/1988					
04	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			51
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			51
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-			51
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-			51
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-			51
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
05	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			85
-----											
JD OPERATING		427405						TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3180 - 3210			
MINCHEW		WELL #: 1		RRCID -> 128033		COMPL. DATE 07/20/1988					
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	394 2	11 9 N	10			151
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	409 2	9 9 N	8			159
06	420 N	399	-0-	-21	-0-	396 2	3 9 N	3			162
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	413 2	1 9 N	1	129 1		34
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		34
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9 N	1			35
-----											
LEWIS, CLYDELL		WELL #: 1		RRCID -> 128742		COMPL. DATE 10/14/1988		TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3176 - 3212			
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
-----											
IBEX (CADD0 LIME)		44163 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
D.J.F. SERVICES, INC.		196279									
ELLIOTT, RAY		WELL #: 4		RRCID -> 051423		COMPL. DATE 10/26/1971		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3388 - 3565			
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 07/27/2023 - WELL PLUGGED 07/27/23

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
PETEX				659782								
COMPTON				WELL #: 2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3364 - 3450		
M	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	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			5
05	806 N	802	-0-	-4	-0-	802 2		N	-0-			5
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2		N	-0-			5
07	806 N	785	-0-	-21	-0-	785 2		N	-0-			5
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			5
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			5
-----												
COMPTON				WELL #: 3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330 - 3358		
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COMPTON, C. A.				WELL #: 5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3525 - 3560		
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			10
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			10
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			10
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			10
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			10
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			10
-----												
WITTY, J. J.				WELL #: 3	RRCID -> 017789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3454 - 3470		
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GURNEY				WELL #: 1	RRCID -> 041245	COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH	4473	PERF. 3504 - 3584		
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JACKSON, COLE				WELL #: 1	RRCID -> 042292	COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3377 - 3540		
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			19
05	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361 2		N	-0-			19
06	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-			19
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1386 2	15 9	N	14			33
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1366 2	24 9	N	22			55
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			55
-----												
ELLIOT -7-				WELL #: 1	RRCID -> 049559	COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH	3719	PERF. 3544 - 0		
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			72
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			72
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			72
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			72
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			72
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			72

IBEX (CADD O LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
PETEX		//CONT.//		659782							
VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055311	COMPL. DATE 04/03/1973	TOTAL DEPTH 3652	PERF. N/A			
M	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		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-	21
05		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-	21
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-	21
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	21
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	21
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	21
-----											
WILD		WELL #:		12	RRCID -> 059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4324	PERF. 3410 - 3505		
04		300 N	202	-0-	-98	-0-	202 2		N	-0-	9
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	9
06		270 N	169	-0-	-101	-0-	169 2		N	-0-	9
07		217 N	160	-0-	-57	-0-	160 2		N	-0-	9
08		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-	9
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	9
-----											
ROBERTS		WELL #:		1	RRCID -> 147229	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3533 - 3540			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
-----											
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		403 N	403	-0-	-0-	-0-	386 3	17 9	N	15	15
05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	599 3	3 9	N	3	18
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	726 3	3 9	N	3	21
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	836 3	3 9	N	3	24
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	24
09		778 N	778	-0-	-0-	-0-	777 3	1 9	N	1	25
-----											
PETEX		659782									
WILD		WELL #:		8	RRCID -> 017794	COMPL. DATE 03/13/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3419 - 3445			
04		960 N	774	-0-	-186	-0-	774 2		N	-0-	10
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-	10
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-	10
07		806 N	739	-0-	-67	-0-	739 2		N	-0-	10
08		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-	10
09		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	10
-----											
WILD-PARDEE		WELL #:		1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3506 - 3522			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
WHITT OIL & GAS, INC.				921150								
ELLIOTT		WELL #:		1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	3380 - 3470
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	382 2	N	-0-			-0-	
05	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 2	N	-0-			-0-	
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	389 2	N	-0-			-0-	
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2	N	-0-			-0-	
08	403 N	277	-0-	-126	-0-	277 2	N	-0-			-0-	
09	390 N	76	-0-	-314	-0-	76 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
IBEX SOUTH (JENNINGS)				44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
MUSSELMAN 25B		WELL #:		2501J	RRCID ->	289277	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2383 - 2386
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, 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	930 N	878	-0-	-52	-0-	878 2	N	-0-			-0-	
05	930 N	891	-0-	-39	-0-	891 2	N	-0-			-0-	
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843 2	N	-0-			-0-	
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	862 2	N	-0-			-0-	
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-			-0-	
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT			-0-	
ILES (CONGLOMERATE)				44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
ILES, G. H. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169210	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4035 - 4037
04	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3	N	-0-			-0-	
05	1189 R	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3	N	-0-			-0-	
06	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-			-0-	
07	1207 R	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-			-0-	
08	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1202 3	N	-0-			-0-	
09	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3	N	-0-			-0-	
ILES, G. H.		WELL #:		11	RRCID ->	219662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3974 - 3980
04	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-			-0-	
05	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942 3	N	-0-			-0-	
06	976 R	976	-0-	-0-	-0-	976 3	N	-0-			-0-	
07	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-			-0-	
08	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-			-0-	
09	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-			-0-	

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
ILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4036 - 4042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1410 #	1270	-0-	-140	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
05	1457 #	1313	-0-	-144	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
06	1410 #	1239	-0-	-171	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
07	1333 #	1252	-0-	-81	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
08	1302 #	1246	-0-	-56	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
09	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
-----													
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741					CNTY: STEPHENS						
GOGGAN		WELL #:		1	RRCID ->	181631	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	4294	PERF.	4106 - 4124	
04	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			32
05	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			32
06	630 #	511	-0-	-119	-0-	511	2		N	-0-			32
07	651 #	556	-0-	-95	-0-	556	2		N	-0-			32
08	651 #	539	-0-	-112	-0-	539	2		N	-0-			32
09	630 #	570	-0-	-60	-0-	570	2		N	-0-			32
-----													
GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4188 - 4200	
04	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			5
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			5
06	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			5
07	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			5
08	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			5
09	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	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-
-----													
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
-----													
ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		44281 666		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703											
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4002 - 4022	
04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3		N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315	3		N	-0-			-0-



ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ILES, G. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 221381		COMPL. DATE 08/14/2006			TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4061 - 4063		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-		-0-	
06	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-	
07	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 3	N	-0-		-0-	
-----											
ILES, G. H. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 221384		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 4198 PERF. 4025 - 4039		
04	3000 N	2016	-0-	-984 B	5166	2016 3	N	-0-		-0-	
05	3100 N	2021	-0-	-1079 B	4087	2021 3	N	-0-		-0-	
06	3000 N	1987	-0-	-1013 B	3074	1987 3	N	-0-		-0-	
07	3100 N	2006	-0-	-1094 B	1980	2006 3	N	-0-		-0-	
08	3100 N	1991	-0-	-1109 B	871	1991 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		871								
09	2909 N	2038	-0-	-871 B	-0-	2038 3	N	-0-		-0-	
-----											
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222997		COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3968 - 3971		
04	390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-	
05	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-	
06	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-	
-----											
COPELAND-MITCHELL "B"		WELL #: 5		RRCID -> 225903		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4054 - 4064		
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-	
06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
07	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-	
08	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-		-0-	
-----											
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033		
04	720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654 3	N	-0-		-0-	
05	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-		-0-	
06	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-	
07	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 3	N	-0-		-0-	
08	682 N	534	-0-	-148 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	505	-0-	-155 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-	
-----											
G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048		
04	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	580 3	14 9	N	13		33
05	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	601 3	17 9	N	15		48
06	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	565 3	15 9	N	14		62
07	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	570 3	15 9	N	14	55 1	21
08	620 N	543	-0-	-77 B	-0-	532 3	11 9	N	10		31
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	585 3	8 9	N	7		38

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	550 3	46 9	N	42			184
05	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	576 3	44 9	N	40	173 1		51
06	597 N	597	-0-	-0 B	-0-	556 3	41 9	N	37			88
07	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	570 3	28 9	N	25			113
08	620 N	598	-0-	-22 B	-0-	561 3	37 9	N	34			147
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	597 3	41 9	N	37			184
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 282555		COMPL. DATE 07/13/2000			TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3996 - 4004			
04	1080 N	706	-0-	-374 B	-0-	698 3	8 9	N	7			133
05	761 N	761	-0-	-0 B	-0-	752 3	9 9	N	8	109 1		32
06	919 N	919	-0-	-0 B	-0-	915 3	4 9	N	4			36
07	1045 N	1045	-0-	-0 B	-0-	1043 3	2 9	N	2			38
08	1031 N	1031	-0-	-0 B	-0-	1013 3	18 9	N	16			54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	933 3	13 9	N	12			66
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 282556		COMPL. DATE 08/25/2002			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4024 - 4036			
04	686 N	686	-0-	-0 B	-0-	649 3	37 9	N	34			75
05	720 N	720	-0-	-0 B	-0-	680 3	40 9	N	36	31 1		80
06	674 N	674	-0-	-0 B	-0-	613 3	61 9	N	55	85 1		50
07	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	566 3	30 9	N	27			77
08	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	497 3	25 9	N	23			100
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	527 3	22 9	N	20	85 1		35
-----												
ILES, G. H. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 282557		COMPL. DATE 09/02/2002			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4064 - 4084			
04	3000 N	1398	-0-	-1602 B	1507	1361 3	37 9	N	34			75
05	2968 N	1461	-0-	-1507 B	-0-	1420 3	41 9	N	37	31 1		81
06	1463 N	1463	-0-	-0 B	-0-	1402 3	61 9	N	55	85 1		51
07	1463 N	1463	-0-	-0 B	-0-	1434 3	29 9	N	26			77
08	1470 N	1470	-0-	-0 B	-0-	1445 3	25 9	N	23			100
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1458 3	22 9	N	20	84 1		36
-----												
INDIANOLA (MARBLE FALLS)		44370 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ERATH			
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284										
STERLING		WELL #: 1		RRCID -> 227164		COMPL. DATE 04/24/2007			TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3181 - 3207			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		44650 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995			TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3496 - 3508			
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-

-----												
IONA HICKEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 44650 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988												
STUART ESTATE "49" WELL #: 1 RRCID -> 147111 COMPL. DATE 08/14/1993 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3825 - 3832												
M	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	EOM BALANCE
-----												
04		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
*07		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-	-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
STUART ESTATE "61" WELL #: 2 RRCID -> 151725 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3626 - 3638												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
-----												
STUART ESTATE "61" WELL #: 7 RRCID -> 205048 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3554 - 3622												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
05		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-	-0-
*07		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	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		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	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-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
MOUNTAIN TOP				WELL #:	8	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	4002 - 4006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
THOMPSON 40				WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4024 - 4032	
04		330 N	259	-0-	-71	-0-	259	2		N	-0-			61
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			61
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			61
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			61
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			61
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			61

THOMPSON 40				WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	4001 - 4010	
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07		248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2		N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

THOMPSON B				WELL #:	1	RRCID ->	269382	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4012 - 4026	
04		600 N	564	-0-	-36	-0-	564	2		N	-0-			44
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		N	-0-			44
06		690 N	610	-0-	-80	-0-	610	2		N	-0-			44
07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			44
08		651 N	599	-0-	-52	-0-	599	2		N	-0-			44
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			44

THOMPSON '40'				WELL #:	5	RRCID ->	272905	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3944 - 3956	
04		330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-

THOMPSON C				WELL #:	1	RRCID ->	273562	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	3966 - 3976	
04		3120 X	2896	-0-	-224	-0-	2896	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2871	-0-	-322	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
06		3030 X	2689	-0-	-341	-0-	2689	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2765	-0-	-304	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
08		3069 X	2702	-0-	-367	-0-	2702	2		N	-0-			-0-
09		2910 X	2554	-0-	-356	-0-	2554	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. GALE 39		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC J.R. COODY 'A'			822615 WELL #: 10	RRCID -> 280058	COMPL. DATE 08/02/2015	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 3710	-	3718		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			16
-----											
TRACER OPERATING, INC. COODY 40			863965 WELL #: 1	RRCID -> 268209	COMPL. DATE 11/06/2012	TOTAL DEPTH 4461	PERF. 4022	-	4028		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
IRSFELD (CONGL) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC JIANT-HINKSON			44774 300 221932 WELL #: 1	RRCID -> 136922	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 4005	PERF. 3762	-	3819		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
-----											
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC IRSFELD ET AL			637403 WELL #: 1	RRCID -> 089069	COMPL. DATE 02/24/1980	TOTAL DEPTH 3961	PERF. 3650	-	3658		
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) PENDRAGON OIL CO. ISENHOWER, JOHN D. "A"			44820 500 651162 WELL #: 3	RRCID -> 102356	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 3871	PERF. 3786	-	3800		
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	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				
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	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 (CADD)		44824 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
VESTAL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 017842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2382 - 2392				
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

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				
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	N	-0-			-0-
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	43	1	335	3	N	-0-			-0-
06	390 N	362	-0-	-28	-0-	40	1	322	3	N	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	42	1	335	3	N	-0-			-0-
09	360 N	355	-0-	-5	-0-	35	1	320	3	N	-0-			-0-

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

LITTLESON (4300)		44830 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
KOONCE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 099049		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4239 - 4254				
*10	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		Y	-0-			1
*11	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3		Y	-0-			1
*12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-			1
*01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		Y	-0-			1
*02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-			1
*04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-			1
*05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-			1
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			1

ITTTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
MEPCO-ELECTRA		WELL #:		1	RRCID ->	099922	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4355 - 4370
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
*10	744 N	395	-0-	-349 B	-0-	395	3		Y	-0-		10
*11	720 N	395	-0-	-325 B	-0-	395	3		Y	-0-		10
*12	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		Y	-0-		10
*01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3		Y	-0-		10
*02	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3		Y	-0-		10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3		Y	-0-		10
*04	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3		Y	-0-		10
*05	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		Y	-0-		10
*06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	3		Y	-0-		10
*07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		Y	-0-		10
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3		Y	-0-		10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		Y	-0-		10
-----												
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-								
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
*10	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573	3		Y	-0-		-0-
*11	600 N	573	-0-	-27 B	-0-	573	3		Y	-0-		-0-
*12	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3		Y	-0-		-0-
*01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		Y	-0-		-0-
*02	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3		Y	-0-		-0-
*04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		Y	-0-		-0-
*05	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3		Y	-0-		-0-
*06	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3		Y	-0-		-0-
*07	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		Y	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		Y	-0-		-0-
-----												
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
04	14B2 EXT	83	-0-	83	108	83	2		N	-0-		147
05	93	7	-0-	-86	22	7	2		N	-0-		147
06	22 R	-0-	-0-	-22	-0-				N	-0-		147
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		147
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		147

IVAN (CONGL. 4000)		44838 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
MORELAND		WELL #: 1		RRCID -> 221564		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4068 - 4073	
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	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-		-0-
06	1770 N	1689	-0-	-81	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
07	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-		-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
09	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
IVAN (DUFFER)		44838 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238009		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3990 - 4020	
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	12450	12474	-0-	24	24	12474 2		N	-0-		-0-
05	12865	13268	-0-	403	427	13268 2		N	-0-		-0-
06	12450	12043	-0-	-407	20	12043 2		N	-0-		-0-
07	12865	12662	-0-	-203	-0-	12662 2		N	-0-		-0-
08	12865	12852	-0-	-13	-0-	12852 2		N	-0-		-0-
09	12450	NO RPT	-0-	-12450	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
IVAN (MARBLE FALLS)		44838 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
FORD, WILLIE MAE		WELL #: 1		RRCID -> 283074		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 4017 - 4041	
M	ALLOW CODE	GAS 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	1050 #	1044	-0-	-6	-0-	974 2	70 9	N	64		132
05	1085 #	1003	-0-	-82	-0-	993 2	10 9	N	9	103 1	38
06	1080 #	958	-0-	-122	-0-	958 2		N	-0-		38
07	1116 #	1029	-0-	-87	-0-	1029 2		N	-0-		38
08	1116 #	933	-0-	-183	-0-	930 2	3 9	N	3		41
09	1050 #	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		41
-----											
WALKER "1050"		WELL #: 1		RRCID -> 292263		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3795 - 3796	
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	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-		11
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		11
06	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		11
*07	462 R	462	-0-	-0-	-0-	418 2	44 9	N	40		51
*08	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-	51 1	-0-
09	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
IVAN, E. (DUFFER)		44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
MORELAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 250092		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4014 - 4026	
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	965 N	965	-0-	-0-	-0-	954 2	11 9	N	10		194
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	967 2	14 9	N	13		207
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	780 2	11 9	N	10		217
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	830 2	14 9	N	13		230
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	908 2	10 9	N	9	138 1	101
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		101
-----											
MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4037 - 4045	
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	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-		-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-		-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-		-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-



OIL AND GAS DIVISION

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	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	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			19			
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			19			
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-			19			
07	1364 N	1333	-0-	-31	-0-	1333 2		N	-0-			19			
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			19			
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT			19			
-----															
MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 4134 - 4186					
04	690 N	295	-0-	-395	-0-	295 2		N	-0-			-0-			
05	775 N	343	-0-	-432	-0-	343 2		N	-0-			-0-			
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-			
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-			
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-			
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4020 - 4030					
04	1380 N	1330	-0-	-50	-0-	1301 2	29 9	N	26			58			
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1367 2	29 9	N	26			84			
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1317 2	14 9	N	13			97			
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1364 2	42 9	N	38			135			
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1372 2	18 9	N	16	119 1		32			
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			32			
-----															
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4034 - 4060					
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			55			
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	767 2	65 9	N	59	73 1		41			
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740 2		N	-0-			41			
07	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 2		N	-0-			41			
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	742 2	8 9	N	7	35 1		13			
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			13			
-----															
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267893		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4076 - 4110					
04	3000 N	3107	-0-	107	554	3107 2		N	-0-			-0-			
05	3100 N	4128	-0-	1028	1582	4128 2		N	-0-			-0-			
06	6078 X	4496	-0-	-1582	-0-	4496 2		N	-0-			-0-			
07	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-			-0-			
08	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			-0-			
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		KENNEDY "1064" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242480		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 4162		PERF. 3954 - 4028	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59			

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

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					
TRACER OPERATING, INC.		863965											
MILLION		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501 - 3508	
04	2550 X	1744	-0-	-806	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
05	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	1309	-0-	-1241	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
08	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2		N	-0-			-0-
09	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		N	-0-			-0-

BONNIE		WELL #:		1 A	RRCID ->	285363	COMPL. DATE	11/18/2013	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3547 - 3564	
04	3000 N	3582	-0-	582	582	3581	2	1 9	N	1			35
05	3100 N	3402	-0-	302	884	3402	2		N	-0-			35
06	3000 N	3640	-0-	640	1524	3640	2		N	-0-			35
07	5422 X	3898	-0-	-1524	-0-	3898	2		N	-0-			35
08	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2		N	-0-			35
09	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			35

J.J.O. (4450 CONGL.)		45036 600		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694											
GALLAGHER		WELL #:			RRCID ->	118567	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	4499	PERF.	4418 - 4428	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

-----												
JMJ (MARBLE FALLS)			45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726									
SNEED			WELL #: 4	RRCID -> 177568	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 3850	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) 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	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694									
PENICE			WELL #: 7	RRCID -> 166154	COMPL. DATE 01/01/1998	TOTAL DEPTH 3938	PERF. 3491 - 3504					
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						4
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						4
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						4
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						4
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						4
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						4
RECLASSIFIED TO OIL						04/01/1999						
-----												
RONNING GAS AND OIL LLC			727054									
REED			WELL #: 1	RRCID -> 103381	COMPL. DATE 09/02/1981	TOTAL DEPTH 3956	PERF. 3469 - 3478					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-						-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-						-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
JMM (CANYON)			45110 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN						
KATSCO ENERGY, INC.			451645									
MCLAUGHLIN			WELL #: 5	RRCID -> 114305	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 5926	PERF. 5625 - 5835					
04		859 R	859	-0-	-0-	-0-	859	3				-0-
05		782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3				-0-
06		750 #	716	-0-	-34	-0-	716	3				-0-
07		899 #	710	-0-	-189	-0-	710	3				-0-
08		899 #	764	-0-	-135	-0-	764	3				-0-
09		870 #	676	-0-	-194	-0-	676	3				-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	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		979 R	979	-0-	-0-	978 3	1 9	N	1	86
05		867 R	867	-0-	-0-	866 3	1 9	N	1	87
06		694 R	694	-0-	-0-	693 3	1 9	N	1	88
07		420 R	420	-0-	-0-	420 3		N	-0-	88
08		541 R	541	-0-	-0-	539 3	2 9	N	2	90
09		556 R	556	-0-	-0-	556 3		N	-0-	90
-----										
MCLAUGHLIN		WELL #:		12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6147	PERF. 5898	-	5992
04		286 R	286	-0-	-0-	286 3		N	-0-	188
05		261 R	261	-0-	-0-	261 3		N	-0-	188
06		240 #	239	-0-	-1	239 3		N	-0-	188
07		279 #	237	-0-	-42	237 3		N	-0-	188
08		279 #	255	-0-	-24	255 3		N	-0-	188
09		270 #	225	-0-	-45	225 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		153 R	153	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-
05		150 R	150	-0-	-0-	150 3		N	-0-	-0-
06		120 #	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT	-0-
07		124 #	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT	-0-
08		124 #	NO RPT	-0-	-124			N	NO RPT	-0-
09		120 #	NO RPT	-0-	-120			N	NO RPT	-0-
-----										
JMM (CANYON REEF)				45110 505	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NOLAN			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171						
PRICE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 295323	COMPL. DATE 03/18/1992	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
J M M, SOUTH (COOK)				45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN			
ENRICH OIL CORPORATION				253100						
FOSTER-PRICE		WELL #:			RRCID -> 083058	COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5781	-	5809
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021										
-----										
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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	20

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN					
VANCO OIL & GAS CORP.		//CONT.//		881484								
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2011	RRCID ->	093277	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5669 - 5797
M	O	GAS 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		2012	RRCID ->	093613	COMPL. DATE	05/25/1981	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5661 - 5784
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		5011	RRCID ->	096130	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5725 - 5783
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
-----												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #:		7012	RRCID ->	104763	COMPL. DATE	03/27/1983	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5650 - 5734
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
-----												
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
-----												
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN  
 CK5 SERVICES LLC 100898  
 PITZER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 093964 COMPL. DATE 12/28/1969 TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 99				Y	-0-					-0-
*07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 99				Y	-0-					-0-
*08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 99				Y	-0-					-0-
*09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 99				Y	-0-					-0-

PITZER, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 093965 COMPL. DATE 06/09/1970 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458

*04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	26	-0-	26	26	26 99				Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10	66	-0-	66	92	66 99				Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	109	-0-	109	201	109 99				Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	97	-0-	97	298	97 99				Y	-0-					-0-

PITZER, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 093966 COMPL. DATE 06/25/1970 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436

*04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30 #	26	-0-	-4	-0-	26 99				Y	-0-					-0-
*07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 99				Y	-0-					-0-
*08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 99				Y	-0-					-0-
*09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 99				Y	-0-					-0-

D.N.I. 221589  
 PHILLIPS, J. W. 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 448748  
 JIMMIE WINDHAM ET AL 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 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-	2144					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2144					N	-0-					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2144					N	NO RPT					36

OIL AND GAS DIVISION

-----														
J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED				49B		CNTY: BROWN			
OTEX LLC		//CONT.//		628115										
STOVER, D. G.		WELL #:		1 A	RRCID ->	081213	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	2490	PERF.	2449 -	2453	
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		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	
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190										
BIBBY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	152495	COMPL. DATE	01/14/1971	TOTAL DEPTH	2463	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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09														
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2023 - WELL PLUGGED 8/19/2023														
-----														
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 -	2502	
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-	
-----														
J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922										
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3905 -	3908	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-	
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	-0-	
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	-0-	
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-	
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	-0-	
-----														
CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918 -	3931	
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	20	
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	20	
06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	20	
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	20	
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	20	
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	20	
-----														
CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3980 -	3990	
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-	57	
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-	57	
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	57	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-	57	
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-	57	
09		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	57	
-----														

OIL AND GAS DIVISION

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
M	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
CHOATE "A"		WELL #:		10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2					-0-
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	149	2					-0-
-----													
J. V. T. (CONGL. 4250)				45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BIG STAR EXPLORATION				070442									
ROGERS		WELL #:		8		RRCID -> 141040		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4222 - 4234	
04	540 N	302	-0-	-238	-0-	-0-	302	3					-0-
05	527 N	237	-0-	-290	-0-	-0-	237	3					-0-
06	330 N	210	-0-	-120	-0-	-0-	210	3					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-							-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-					NO RPT		-0-
-----													
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764									
RHODES RANCH		WELL #:		114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405		PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2					62
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2					62
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	-0-	197	2					62
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	2					62
08	217 N	118	-0-	-99	-0-	-0-	118	2					62
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	-0-	151	2					62
-----													
MCMURREY, M.H. "D"		WELL #:		77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382		PERF. 4325 - 4332	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2					-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2					-0-
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2					-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	-0-	10	2					-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2					-0-
-----													
MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502		RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 4340 - 4344	
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2					23
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2					23
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	2					23
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2					23
08	10 N	7	-0-	-3	-0-	-0-	7	2					23
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	-0-	9	2					23



J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PARKS, RHONE INC.				641520							
JORDAN, TOM -B-		WELL #:		1	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 - 4164
M	ALLOW CODE	GAS 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	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			-0-
06	570 N	374	-0-	-196	-0-	374 2	N	-0-			-0-
07	1023 N	413	-0-	-610	-0-	413 2	N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-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	720 X	146	-0-	-574	-0-	146 3	N	-0-			21
05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-			21
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3	N	-0-			21
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3	N	-0-			21
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			21
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-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-
-----											
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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		//CONT.//		088600							
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	116392	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2398	PERF. 2046 - 2140
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-		-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
*08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
TAYLOR, JOYCE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	100428	COMPL. DATE	06/03/1982	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2029 - 2044
04	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-
-----											
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
LUKE		WELL #:		K 3	RRCID ->	232473	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 2182 - 2200
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
-----											
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
PADGETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	066384	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 2407 - 0
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	091076	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2400 - 2428
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	096302	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2363 - 2426
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	-	2228		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
-----												
MATHIS		WELL #:		1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	-	2178		
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
-----												
PARISH		WELL #:		2036	RRCID -> 109766	COMPL. DATE 02/28/1984	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 2018	-	2352		
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
-----												
PADGETT		WELL #:		1	RRCID -> 186158	COMPL. DATE 10/11/2001	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1969	-	2005		
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
-----												
PARISH		WELL #:		3036	RRCID -> 192394	COMPL. DATE 11/11/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1902	-	1956		
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
-----												
FORTNEY, W. D.		WELL #:		2025	RRCID -> 206447	COMPL. DATE 12/20/2003	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 2098	-	2150		
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-

-----												
J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
PADGETT-A-				WELL #:	2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-	
-----												
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				
SIMPICO 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-			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, KELLY				929355								
FRAZIER				WELL #:	1	RRCID ->	017316	COMPL. DATE	04/14/1960	TOTAL DEPTH	2217	PERF. 2181 - 2191
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-	
-----												
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
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
04		30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-	
05		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
06		30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
07		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
08		13 #	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
09		12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2	N	-0-	-0-	

JACKSON (STRAWN)		//CONT.//		45395 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500								
GRAHAM HEIRS				WELL #: 11	RRCID -> 146467	COMPL. DATE 08/25/1993	TOTAL DEPTH 1668	PERF. 1493	-	1554		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		410 R	410	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
05		414 R	414	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
06		382 R	382	-0-	-0-	382 2		N	-0-			-0-
07		404 R	404	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
08		377 R	377	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
09		391 R	391	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM HEIRS				WELL #: 14	RRCID -> 153931	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 1838	PERF. 1498	-	1546		
04		358 R	358	-0-	-0-	358 2		N	-0-			-0-
05		361 R	361	-0-	-0-	361 2		N	-0-			-0-
06		335 R	335	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
07		353 R	353	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
08		330 R	330	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
09		342 R	342	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM				WELL #: 17	RRCID -> 181463	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH 1901	PERF. 1548	-	1610		
04		205 R	205	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
05		217 #	206	-0-	-11	206 2		N	-0-			-0-
06		210 #	191	-0-	-19	191 2		N	-0-			-0-
07		217 #	202	-0-	-15	202 2		N	-0-			-0-
08		217 #	188	-0-	-29	188 2		N	-0-			-0-
09		210 #	196	-0-	-14	196 2		N	-0-			-0-
-----												
GRAHAM				WELL #: 15	RRCID -> 181899	COMPL. DATE 03/20/2001	TOTAL DEPTH 1870	PERF. 1531	-	1608		
04		90 #	85	-0-	-5	85 2		N	-0-			-0-
05		93 #	86	-0-	-7	86 2		N	-0-			-0-
06		90 #	80	-0-	-10	80 2		N	-0-			-0-
07		93 #	84	-0-	-9	84 2		N	-0-			-0-
08		93 #	78	-0-	-15	78 2		N	-0-			-0-
09		90 #	82	-0-	-8	82 2		N	-0-			-0-
-----												
JANELLEN (CADDO)				45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298								
DAVIS, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 017818	COMPL. DATE 04/15/1922	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1154	-	1157		
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	14B	DENY	NO RPT	-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-			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN					
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.//	100298								
HORTON, T.G.		WELL #:	2	RRCID ->	082076	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1070 - 1220
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		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-	
-----											
DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC.		WELL #:	227570	RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1088 - 1230
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.		WELL #:	570410	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53	
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013											
-----											
PETROLIA GROUP, L.L.C.		WELL #:	660810	RRCID ->	017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1171 - 1200
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.		WELL #:	3	RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF.	1239 - 1245
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-	
-----											
DAVIS, W. B.		WELL #:	4	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 (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN			
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810							
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070
M	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-
-----											
J. L. MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086
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-
-----											
WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184
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-
-----											
BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, SOUTH (FRY)		//CONT.//		45698 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
MILLER, ALVIN L.				567641									
MILLER, ALVIN L.		WELL #:		1	RRCID ->	089537	COMPL. DATE	02/27/1980	TOTAL DEPTH	1177	PERF.	860 -	864
M	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	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-	
-----													
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-			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-	
-----													
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-			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-	
-----													
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-			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-	
-----													
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-	-0-			N	-0-			157	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157	
-----													
ROY YOUNG "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125905	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	2623 -	2650
04	T. A.	3	-0-	3	3	3 3		N	-0-			-0-	
05	T. A.	2	-0-	2	5	2 3		N	-0-			-0-	
06	T. A.	2	-0-	2	7	2 3		N	-0-			-0-	
07	T. A.	2	-0-	2	9	2 3		N	-0-			-0-	
08	T. A.	2	-0-	2	11	2 3		N	-0-			-0-	
09	T. A.	2	-0-	2	13	2 3		N	-0-			-0-	



OIL AND GAS DIVISION

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
JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
YOUNG, ROY DEANE				949387							
YOUNG, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	087078	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 2609 - 2614
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
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
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
JERALD CECIL (CADDO)				46244 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
EXLCO, INC.				256985							
BOYD, G. G. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	140714	COMPL. DATE	02/00/1972	TOTAL DEPTH	3953	PERF. 3900 - 3910

OIL AND GAS DIVISION

JESSIE LEE (U. LAKE SAND) 46308 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND  
 BACON ENERGY 042398  
 GRAY, L.Z. WELL #: 1 RRCID -> 110891 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER) 46320 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN  
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851  
 SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 130755 COMPL. DATE 10/17/1983 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025  
 QUAIL HOLLOW WELL #: 2 RRCID -> 287788 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3320 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	165				N	-0-			-0-

JILL (CONGL. N) 46356 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741  
 ASHBY 5X WELL #: 1A RRCID -> 127158 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 139229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			13
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			13
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			13
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			13
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			13
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			43
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			43
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			43
07	465 N	174	-0-	-291	-0-	174	2			N	-0-			43
08	465 N	177	-0-	-288	-0-	177	2			N	-0-			43
09	390 N	158	-0-	-232	-0-	158	2			N	-0-			43

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
JIM NED		46465 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
RHYNE, J.V.		706379		WELL #: 1		RRCID -> 151679		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 4070		PERF. N/A	
CUMMINGS													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		WELL #: 3		RRCID -> 109855		COMPL. DATE 01/27/1984		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3450 - 3460	
RICHEY, J. E.													
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)		46650 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
CARR, TIMOTHY CHARLES		135095		WELL #: 1		RRCID -> 121747		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 1240		PERF. 1190 - 1200	
CARR "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-
-----													
JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: THROCKMORTON					
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587		WELL #: 2		RRCID -> 150412		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 3320 - 3334	
MCKEICHAN, WILL													
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-
-----													
JOHN DEAN (CONGL. 4000)		46845 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
KEATING ENERGY, INC.		453142		WELL #: 1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4008 - 4024	
MCCLURE, J.D.													
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-		386	2	N	-0-			-0-
05	434 N	382	-0-	-52	-0-		382	2	N	-0-			-0-
06	420 N	359	-0-	-61	-0-		359	2	N	-0-			-0-
07	403 N	339	-0-	-64	-0-		339	2	N	-0-			-0-
08	372 N	335	-0-	-37	-0-		335	2	N	-0-			-0-
09	360 N	334	-0-	-26	-0-		334	2	N	-0-			-0-

JOHN K. (GRAY)		46875 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
3 S PRODUCTION, INC.		953796										
SEALY-SMITH "121"		WELL #: 1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3528 - 3560		
M	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		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	5		111
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	2		113
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	3		116
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	178 3	7 9	N	6		122
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		127
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		132

JOHNNY (CONGL.)		46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS				
PETEX		659782										
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200330		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3862 - 3866		
04		180 #	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-		-0-
05		186 #	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-		-0-
06		180 #	90	-0-	-90	-0-	90 2		N	-0-		-0-
07		186 #	5	-0-	-181	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08		186 #	40	-0-	-146	-0-	40 2		N	-0-		-0-
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		47012 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 184507		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 4493		PERF. 3990 - 3996		
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-		10
05		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		Y	-0-		10
06		510 N	233	-0-	-277	-0-	233 2		Y	-0-		10
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		10
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-		10
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #: 2		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 #: 1		RRCID -> 144530		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3760 - 3805		
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2023 - WELL PLUGGED 03/28/23												

LANGFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 218837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3685 - 3694		
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05-15-23												

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY:	
JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO									
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929									
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2023 - WELL PLUGGED 06/05/23									
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	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/24/2023 - WELL PLUGGED 5/24/2023									
LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669									
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2023									
RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870									
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023 - WELL PLUGGED 04/12/23									
JONES COUNTY REGULAR (GAS) 47113 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES									
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750									
HODO WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	69
JONI LYNN (BEND CONGLOMERATE) 47222 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS									
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251									
WHITTENBURG J WELL #: 1 RRCID -> 275744 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4176 - 4188									
04	14B DENY	1535	-0-	1535	6559	1535	3	N	102
05	1500	1500	-0-	-0-	6559	1500	3	N	102
06	1500	1203	-0-	-297	6262	1203	3	N	102
07	3100 N	1273	-0-	-1827	4435	1273	3	N	102
08	3100 N	354	-0-	-2746	1689	354	3	N	102
09	2923 N	1234	-0-	-1689	-0-	1234	3	N	102
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-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	1591			Y	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23									

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-
-----														
BENNETT		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0		
04	14B2 EXT	54	-0-	54	4601	54	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON JOSH		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
THOMPSON JOSH		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0		
04	14B2 EXT	54	-0-	54	4601	54	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4601					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON JOSH		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
THOMPSON JOSH		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0		
04	14B2 EXT	10	-0-	10	380	10	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON, JOSH		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655		
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	NO RPT	-0-	-0-	5010					N	NO RPT			-0-

JOSHUA (CONGL)			47326 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
JM INVESTMENTS, L.L.C.			427733									
HALEY-HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 100490		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3589 - 3599	
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOWRANCE INC.			511345						CNTY: EASTLAND			
HUNTER			WELL #: 1		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3366 - 3373	
04	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-			-0-
05	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	3	N	-0-			-0-
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
HUNTER			WELL #: 2		RRCID -> 246340		COMPL. DATE 12/19/1979		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3591 - 3599	
04	7 #	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
06	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
PLACE OIL AND GAS CO.			667700						CNTY: THROCKMORTON			
CARROLL, BOB			WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212	
04	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
05	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
06	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
07	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
08	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-
JUDY (CADD)			47516 150		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
SALTY LIME ENERGY, LLC			744508									
MATTHEWS 70			WELL #: 1		RRCID -> 102602		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4615 - 4625	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
KAY (CADD)			47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.			448810									
TABER RANCH			WELL #: 101		RRCID -> 100424		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3113		PERF. 1864 - 1868	
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-

KAY (CADD)		//CONT.// 47786 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROWN				
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810										
TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863				
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-	-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-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				
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	70
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-	-0-	70
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	70
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	70
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-	-0-	70
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-	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				
04	360	N	137	-0-	-223	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-	-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----												
KEECHI CREEK (2100)		48408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GLOBAL DRILLING, LLC		310382										
JAGGERS, T.L.		WELL #: 2		RRCID -> 083189		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2120 - 2130				
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-	-0-
08	DELQ PR		261	-0-	261	-0-	261	2	N	-0-	-0-	-0-
09	494	N	233	-0-	-261	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LEXGAS, INC.		500222										
COLLEEN		WELL #: 4		RRCID -> 292301		COMPL. DATE 02/25/2022		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 2056 - 2064				
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	-0-



-----

KEEES (ELLENBURGER) 48465 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 TRACER OPERATING, INC. 863965  
 SANDERS 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 181596 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4281 - 4369

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

-----

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

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

-----

COODY, J.R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 282560 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2663 - 2669

04	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	0 X	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	0 X	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			10

-----

KELSAY (STRAWN) 48626 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481  
 ANCELIN, D. WELL #: 2 RRCID -> 165967 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3262 - 3330

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-

-----

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

04	0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 04/20/23												

-----

KESSLER (STRAWN) 49095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516  
 KESSLER WELL #: 1 RRCID -> 102668 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3133 - 3144

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-

-----

KESSLER (3980) 49095 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 JOHNSON

WELL #: 1 RRCID -> 105180 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3723 - 3757

M	ALLOW CODE	GAS 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-				N	-0-					-0-
05	14B DENY			-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-

-----

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		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	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----

KEVIN, NE (ATOKA) 49110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 NALL OIL & GAS 599295  
 HALSELL

WELL #: 4 RRCID -> 109353 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 4319 - 4332

04		73	R	73	-0-	-0-	24	1	49	2	N	-0-				-0-
05		81	R	81	-0-	-0-	25	1	56	2	N	-0-				-0-
06		71	R	71	-0-	-0-	24	1	47	2	N	-0-				-0-
07		66	R	66	-0-	-0-	24	1	42	2	N	-0-				-0-
08		93	#	65	-0-	-28	25	1	40	2	N	-0-				-0-
09		90	#	64	-0-	-26	23	1	41	2	N	-0-				-0-

-----

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

04		30	#	29	-0-	-1	10	1	19	2	N	-0-				-0-
05		32	R	32	-0-	-0-	10	1	22	2	N	-0-				-0-
06		30	#	28	-0-	-2	9	1	19	2	N	-0-				-0-
07		31	#	27	-0-	-4	10	1	17	2	N	-0-				-0-
08		31	#	25	-0-	-6	9	1	16	2	N	-0-				-0-
09		30	#	26	-0-	-4	9	1	17	2	N	-0-				-0-

-----

KIDD (STRAWN, UPPER) 49171 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 CROWN EQUIPMENT CO. 191534  
 CLARK

WELL #: 1 RRCID -> 089135 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1770 - 1784

04		110	N	110	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
05		124	N	100	-0-	-24	100	2			N	-0-				-0-
06		96	N	96	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
07		124	N	121	-0-	-3	121	2			N	-0-				-0-
08		93	N	74	-0-	-19	74	2			N	-0-				-0-
09		93	N	93	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-

-----

KIGHT (CONGL 3750) 49180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 JUDITH WINSTON KIGHT "D"

WELL #: 1 RRCID -> 111770 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3749 - 3754

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			-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KIGHT (DUFFER)		49180 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
JUDITH WINSTON KIGHT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 112309		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 4119		PERF. 3995 - 4095		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 3	N	-0-			1
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-			1
06		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 3	N	-0-			1
07		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-			1
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	N	-0-			1
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			1
-----												
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127494		COMPL. DATE 05/16/1988		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3929 - 3939		
04		180 N	175	-0-	-5	-0-	133 3	42 9	N	38	168 1	64
05		186 N	184	-0-	-2	-0-	120 3	64 9	N	58		122
06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	140 3	59 9	N	54		176
07		186 N	172	-0-	-14	-0-	144 3	28 9	N	25	166 1	35
08		186 N	185	-0-	-1	-0-	133 3	52 9	N	47		82
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	133 3	47 9	N	43		125
-----												
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		49295 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
B.R.A.		WELL #: 6		RRCID -> 128115		COMPL. DATE 07/09/1988		TOTAL DEPTH 4006		PERF. 3685 - 3700		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
B.R.A.		WELL #: 3		RRCID -> 128865		COMPL. DATE 03/29/1988		TOTAL DEPTH 4070		PERF. 3624 - 3631		
04		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
05		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
07		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
B.R.A.		WELL #: 1		RRCID -> 133640		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 3834 - 3840		
04		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
05		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-		-0-
07		93 #	89	-0-	-4	-0-	89 3		N	-0-		-0-
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING-TINDALL (MISS.)		49440 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563													
TINDALL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 137606		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 3855		PERF. 3590 - 3650					
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-
-----															
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-
-----															
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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
06	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	10	-0-	10	20	10	2			Y	-0-				-0-
-----															
KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.		003646													
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137		PERF. 2366 - 2394					
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  
BURNS, LOUISE  
BURNES, J.C.

49635 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COMANCHE  
111067  
WELL #: 3A RRCID -> 133706 COMPL. DATE 11/08/1948 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2764 - 2780

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

KLEINER (DUFFER)  
SO OPERATING COMPANY  
CARR, J.C. 499

49832 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
800281  
WELL #: 3 RRCID -> 122538 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3876 - 3890

04	630 N	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-			-0-
05	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-			-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)  
PETEX  
KLEINER, CHAS. J.

49832 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
659782  
WELL #: 4 RRCID -> 017839 COMPL. DATE 02/27/1957 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3400 - 3498

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			76
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-			76
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			76
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			76
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			76
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			76

SO OPERATING COMPANY  
RHODES-SOUTH

800281  
WELL #: 1 RRCID -> 110898 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3397 - 3427

04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
06	240 N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-			-0-
07	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-			-0-
08	248 N	73	-0-	-175	-0-	73	3			N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-

WHITLEY, RAYMOND  
WHITLEY, RAYMOND

920489  
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)  
SO OPERATING COMPANY  
CITY OF CISCO

49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
800281  
WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

04	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-			-0-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			-0-
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-			-0-

KLEINER (RANGER)		49832 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
TEX-AM PETROLEUM CORP.		844144									
BURGESS-MANNING		WELL #:		RRCID -> 130221		COMPL. DATE 01/01/1989		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3387 - 3396			
M	O	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	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 #:		RRCID -> 132709		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3400 - 3410		
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT	10
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT	10
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT	10
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	16193			N	NO RPT	10
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 #:		RRCID -> 236664		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4041 - 4055				
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	291	3	9	9	N	8	35
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	298	3	12	9	N	11	46
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	297	3	13	9	N	12	58
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	309	3	13	9	N	12	70
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	299	3	10	9	N	9	79
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	283	3	11	9	N	10	89

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		RRCID -> 238036		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4057 - 4068				
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-	-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-	-0-
07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-	-0-
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	3			N	-0-	-0-
09	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-	-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		RRCID -> 243144		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4100				
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-	-0-
05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-	-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-	-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-	-0-
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-	-0-
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-	-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		RRCID -> 265357		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4087 - 4099				
04	870 N	762	-0-	-108	-0-	762	3			N	-0-	-0-
05	899 N	682	-0-	-217	-0-	682	3			N	-0-	-0-
06	870 N	752	-0-	-118	-0-	752	3			N	-0-	-0-
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-	-0-
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	-0-

-----														
KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703										
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 -	4088	
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	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
05	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
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	
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
LYNDEN		WELL #:		1	RRCID ->	270149	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3272 -	3287	
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
06	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
07	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-			-0-
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
FINIS UNIT				2	RRCID ->	280305	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3464 -	3482	
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			54
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			54
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			54
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			54
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			54
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			54

KOKOMO CADDO (CADDO)		//CONT.//		50101 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
MAUELLE				WELL #:	2	RRCID ->	286997	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	3378	PERF.	2632 - 2874	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-			-0-
05		496 N	325	-0-	-171	-0-	325 2			N	-0-			-0-
06		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2			N	-0-			-0-
07		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			N	-0-			-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
KOKOMO CADDO (DUFFER)				50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
JOINER, E.				WELL #:	1	RRCID ->	198972	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3192 - 3278	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
-----														
W.D. BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	218147	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3194 - 3250	
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			45
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-			45
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2			N	-0-			45
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			45
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			45
09		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			45
-----														
MARTHA				WELL #:	1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272	
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	273 2	2 9		N	2			181
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-			181
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	267 2	2 9		N	2			183
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-	155 1		28
08		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-			28
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			28
-----														
CRAIGHEAD				WELL #:	5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356	
04		1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107 2			N	-0-			53
05		1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087 2			N	-0-			53
06		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2			N	-0-			53
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2			N	-0-			53
08		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2			N	-0-			53
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT			53
-----														
KRAMER (CONGL.)				50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC				448761										
CABOT-KRAMER				WELL #:	3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869	
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
05		93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2			N	-0-			-0-
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
*09		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			-0-



KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761									
HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF. 3843 - 3852		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
-----													
HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF. 3862 - 3867		
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 3713 - 3718		
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
-----													
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 3791 - 3805		
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
-----													
CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 3796 - 3802		
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----													
KROC (BRENEKE SAND)		50310 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
CXL ENERGY LLC		195770											
WATSON, O.H.		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 930 - 940		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
O													
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			24
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			24
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			24
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			24
08	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	2		N	-0-			24
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2		N	-0-			24
-----													
KUZELL (CONGLOMERATE)			50450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC			101481										
KIRKLAND			WELL #: 1		RRCID -> 082467		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5344 - 5433		
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-
-----													
GRAVES, ROBERT L			WELL #: 1		RRCID -> 083564		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5194 - 5204		
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-
-----													
GIANT NRG CO., LP			302592										
MORGAN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 156018		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 5475		PERF. 5103 - 5115		
04	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2		N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-		-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-		-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	113	1	285	2	N	-0-		-0-
08	341 N	287	-0-	-54	-0-	75	1	212	2	N	-0-		-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
KWAN-MOR (LAKE SAND)			50452 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
QUAIL OPERATING, INC.			684501										
KWAN-MOR			WELL #: 1		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
-----													
L.B.C. (CONGL. 4550)			50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523										
JOHNSTON UNIT			WELL #: 2 C		RRCID -> 086603		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4452 - 4467		
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-

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2011

L.B.C. (CONGL. 4550)		//CONT.//		50476 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
PATTON EXPLORATION, INC.				643730								
WILLIAMS, L. C.		WELL #:		1		RRCID -> 073980		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4745 - 4749		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		59
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		59
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		59
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		59
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-		59
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		59

SAGE OIL AND GAS, LLC				743222						CNTY: PARKER	
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-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925						CNTY: STEPHENS	
ELIZABETH KING UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 146656		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618	
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	-0-
*12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342 3		Y	-0-	-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 3		Y	-0-	-0-
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-	-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-	-0-
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-	-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-	-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287 3		Y	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 3		Y	-0-	-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207 3		Y	-0-	-0-

L.C. CLEVINGER (RANGER)				50481 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
LOWRANCE INC.		WELL #:		1		RRCID -> 117254		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724	
EMFINGER, B. "A"											
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-	-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-	-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-

EMFINGER, B.		WELL #:		1		RRCID -> 223631		COMPL. DATE 07/01/1985		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732	
04	6548	2964	-0-	-3584	-0-	-0-	2964 3		N	-0-	169
05	3100 #	2933	-0-	-167	-0-	-0-	2933 3		N	-0-	169
06	3180 #	2633	-0-	-547	-0-	-0-	2633 3		N	-0-	11
07	3286 #	2829	-0-	-457	-0-	-0-	2829 3		N	-0-	11
08	3286 #	2028	-0-	-1258	-0-	-0-	2027 3	1 9	N	1	12
09	2970 #	2881	-0-	-89	-0-	-0-	2881 3		N	-0-	12

OIL AND GAS DIVISION

-----												
L. C. CLEVINGER (RANGER)		//CONT.//		50481 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ZAGAVA, LLC				950456								
LORD, JESSIE		WELL #:		1		RRCID -> 247983		COMPL. DATE 09/01/1980		TOTAL DEPTH 4194		PERF. 3720 - 3724
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		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-		-0-
05		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-
06		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-		-0-
07		T. A.	2793	-0-	2793	2793	2793	2	N	-0-		-0-
08		T. A.	1490	-0-	1490	4283	1490	2	N	-0-		-0-
09		T. A.	2674	-0-	2674	6957	2674	2	N	-0-		-0-
-----												
L. C. CLEVINGER (STRAWN)				50481 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
ZAGAVA, LLC				950456								
LORD, JESSIE		WELL #:		3		RRCID -> 094253		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 3833		PERF. 2024 - 2028
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-		-0-
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
07		1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
L. G. COOK (MISS.)				50500 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
KROH OPERATING LLC				478245								
MATTHEWS TRUST "14"		WELL #:		1		RRCID -> 167313		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4926 - 4942
04		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-		-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-		-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
-----												
L & H (STRAWN)				50504 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225								
FERRELL, L.T.		WELL #:		1		RRCID -> 119863		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 3594		PERF. 2348 - 2376
04		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-		30
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-		30
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		30
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		30
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		30
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		30
-----												
L.H. MCCREA HEIRS (MISS)				50515 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
MCCREA HEIRS "A"		WELL #:		5		RRCID -> 151225		COMPL. DATE 07/31/1994		TOTAL DEPTH 4370		PERF. 4200 - 4216
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		7
05		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		7
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		7
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		7
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		7
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		7

L 7 H (MARBLES FALLS)		50606 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
LOCKER, S. B. "BRAD" JR.		504707												
LOCKER		WELL #: 1		RRCID -> 110024		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 964		PERF. 911 - 936				
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-
LACASA (MARBLE FALLS)		51170 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.		112251												
HERRINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 110729		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 3922		PERF. 3800 - 3810				
04	270 N	94	-0-	-176	-0-	94	2			N	-0-			19
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			19
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			19
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			19
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			19
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			19
LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS)		51393 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.		188579												
MCFARLANE, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 017424		COMPL. DATE 03/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2682 - 2692				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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												
WHITE, ODIS		WELL #: 1		RRCID -> 017417		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 2325		PERF. N/A				
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	1			N	-0-			-0-
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190												
NEWTON		WELL #: 1		RRCID -> 128336		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2270 - 2280				
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			-0-
LAKE BROWNWOOD (2250)		51393 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CREEK ENERGY, INC.		188579												
HOOD, BUFORD		WELL #: 1A		RRCID -> 017843		COMPL. DATE 11/05/1958		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2239 - 2266				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	58	-0-	58	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	154	96	-0-	-58	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	102	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE CISCO (MARBLE FALLS)		51407 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
ANDERSON PRODUCTION		022922												
BROWN, LEAH		WELL #: 2		RRCID -> 101833		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3729 - 3737				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
06	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
07	217 #	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-
08	217 #	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-			-0-
09	210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-			-0-

LAKE COLEMAN (MORRIS)		51408 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE		931621												
HEMPHILL 83		WELL #: 7		RRCID -> 288028		COMPL. DATE 07/15/2019		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2519 - 2525				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
04	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			10
05	62 #	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-			10
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-			10
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			10
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			10
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
TINDALL "D"		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-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544
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 #	-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 #	126	-0-	-84	-0-	126	2		N	-0-		-0-
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-		-0-
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
09	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
-----												
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610
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	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2		N	-0-		8
05	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2		N	-0-		8
06	12 #	3	-0-	-9	-0-	3	2		N	-0-		8
07	6 #	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-		8
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		8
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
HANNA, MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				216724										
WATKINS				WELL #:	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602	
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-
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	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
06	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			-0-
MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458	
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			24
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			24
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			24
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			24
08	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-			24
09	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-			24
MEAZELL "H"				WELL #:	1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540	
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	62 #	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	60 #	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			-0-



-----												
LAKE LEON (DUFFER)			//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726							
MAZELL "F"			WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3556 - 3559
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-	-0-
05		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	-0-
06		60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-	-0-
07		62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-	-0-
08		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-	-0-
09		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	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-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
JD OPERATING					427405							
MCGOUGH			WELL #:		1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF. 3495 - 3500
04	570 #	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-	-0-
05	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-	-0-
06	570 #	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-	-0-
07	589 #	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-	-0-
08	589 #	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-	-0-
09	570 #	551	-0-	-19	-0-	551	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	180 #	87	-0-	-93	-0-	81	3	6	9	Y	5	8
05	186 #	39	-0-	-147	-0-	35	3	4	9	Y	4	12
06	180 #	43	-0-	-137	-0-	40	3	3	9	Y	3	15
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	17
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	17
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT	17
-----												
FREYSCHLAG			WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF. 3436 - 3446
04	425 R	425	-0-	-0-	-0-	421	3	4	9	Y	4	7
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3	10
06	457 R	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3	13
07	440 R	440	-0-	-0-	-0-	438	3	2	9	Y	2	15
08	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-	15
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT	15
-----												
CLABORN			WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF. 3403 - 3423
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162											
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-						Y	-0-			20
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			20
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			20
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			20
-----															
GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
-----															
MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						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	928 R	928	-0-	-0-	-0-	928	3				N	-0-			89
05	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	3				N	-0-			89
06	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3				N	-0-			89
07	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	3				N	-0-			89
08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820	3				N	-0-			89
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-						N	NO RPT			89

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
-----									
LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND		
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446					
MEAZELL, CASEY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH 4016 PERF. 3521 - 3558
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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					
WILLIAMSON, J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	089057	COMPL. DATE	03/00/1978	TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3425 - 3063
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-	-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964					
KIMBRELL		WELL #:		1	RRCID ->	122639	COMPL. DATE	01/25/1981	TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3572 - 3580
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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 (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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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.)				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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1492		N	NO RPT	-0-
-----									
MOORE, HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	076592	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379														
HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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, 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-		
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-		
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-		-0-		
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-		
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-		
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-		
-----														
STERLING OIL AND GAS 818896														
RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 081814 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 4854 - 4864														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

OIL AND GAS DIVISION

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//												
UPHAM OIL & GAS COMPANY												
KOONCE												
WELL #: 1 RRCID -> 082302 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4199 - 4251												
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-

LAKE MINERAL WELLS (4330 ATOKA)												
RHYNE, J.V.												
YATES, J. J.												
WELL #: 1 RRCID -> 077968 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4332 - 4339												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (4526 ATOKA)												
HILLTOP PETROLEUM LLC												
ELSIE SIMS HILL												
WELL #: 1 RRCID -> 095002 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4591 - 4594												
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		-0-
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2	N	-0-		-0-
06	1380	N	229	-0-	-1151	-0-	229	2	N	-0-		-0-
07	1426	N	236	-0-	-1190	-0-	236	2	N	-0-		-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2	N	-0-		-0-

RHYNE, J.V.												
HOWARD, SARAH JANE												
WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540												
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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE NECESSITY (DUFFER)												
BURTON SERVICES, INC.												
LANGFORD, G. E. -G-												
WELL #: 1 G RRCID -> 291620 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4108 - 4148												
04	1073	N	1073	-0-	-0-	B	-0-	1073	2	N	-0-	31
05	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	2	N	-0-	31
06	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2	N	-0-	31
07	987	N	987	-0-	-0-	B	-0-	987	2	N	-0-	31
08	885	N	885	-0-	-0-	B	-0-	885	2	N	-0-	31
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-			N	NO RPT	31

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700)		51505 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645								
LANGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 112563		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 1797 - 1807		
M	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-
LAKE NECESSITY (2900)		51505 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.		112251								
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 282550		COMPL. DATE 10/14/1974		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2918 - 2962		
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
D.J. & T. ENERGY		196227								
LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 122786		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900		
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3	N	-0-		-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-		-0-
S.B. STREET OPERATING, INC.		740251								
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144244		COMPL. DATE 02/10/1974		TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2874 - 2936		
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	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926		
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	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-
LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A		
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	1	-0-	-0-	-0-	1 3	Y	-0-		-0-

LAKE TRAMMEL, S. (CANYON, MID.)			51592 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NOLAN			
KATSCO ENERGY, INC.			451645										
HARRIS, B.K. "T"			WELL #: 1		RRCID -> 151011		COMPL. DATE 09/10/1994			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5081 - 5167			
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		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2271 3	3 9	N	3			47
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2379 3	3 9	N	3			50
06		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1991 3	2 9	N	2			52
07		2356 N	2275	-0-	-81	-0-	2275 3		N	-0-			52
08		2387 N	2280	-0-	-107	-0-	2279 3	1 9	N	1			53
09		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2208 3	2 9	N	2			55
-----													
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
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-
-----													
SOMERSET OPERATING, LLC			101481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
REAMES "A"			WELL #: 1		RRCID -> 075889		COMPL. DATE 02/20/1978			TOTAL DEPTH 5740 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	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-
-----													
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		1140 N	863	-0-	-277	-0-	863 2		N	-0-			-0-
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
06		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
07		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
08		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
-----													
HARRELL, J. G.			WELL #: 1		RRCID -> 215853		COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027			
04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
05		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
07		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-			-0-
-----													
WARD, J. M. "1240"			WELL #: 201		RRCID -> 245166		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942			
04		4800 X	4665	-0-	-135	-0-	4639 2	26 9	N	24			235
05		4960 X	4704	-0-	-256	-0-	4687 2	17 9	N	15			250
06		4740 X	4553	-0-	-187	-0-	4546 2	7 9	N	6			256
07		4867 X	4752	-0-	-115	-0-	4731 2	21 9	N	19	166 1		109
08		4867 X	4752	-0-	-115	-0-	4712 2	40 9	N	36			145
09		4680 X	4674	-0-	-6	-0-	4550 2	124 9	N	113	177 1		81

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	ALLOW CODE	GAS 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 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-	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	1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2			N	-0-			61
05	1271 N	888	-0-	-383	-0-	888	2			N	-0-			61
06	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	1075	2			N	-0-			61
07	1178 N	981	-0-	-197	-0-	981	2			N	-0-			61
08	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			61
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			61

  

ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1		RRCID -> 122042		COMPL. DATE 01/28/1986		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3945 - 3951				
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
07	1 N	-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-

  

BROWN-MORRIS		WELL #:		1		RRCID -> 141319		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3969 - 3973				
04	720 N	364	-0-	-356	-0-	364	2			N	-0-			-0-
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			-0-
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

  

FROST HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 154023		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066				
04	510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-			-0-
05	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

  

LAKEWOOD (CADDO)		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	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
08	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
3 S PRODUCTION, INC. CLARK			953796										
		WELL #:	2	RRCID -> 278561	COMPL. DATE 07/03/2014	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2322 - 2438					
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245 3		N	-0-			137
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			137
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			137
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			137
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			137
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			137
LANEY (STRAWN) ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-			51912 500 716380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
		WELL #:	1	RRCID -> 017852	COMPL. DATE 10/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2594 - 2596					
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-
LANEY, NE (STRAWN 2700) MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN			51918 500 526294	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH							
		WELL #:	1	RRCID -> 066959	COMPL. DATE 03/27/1975	TOTAL DEPTH	4600	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-
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					
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-
LANGFORD, P.C.													
		WELL #:	2	RRCID -> 126919	COMPL. DATE 10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF. 4034 - 4044					
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK -1-		WELL #:		1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 -	4025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2	N	-0-			-0-
05		7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2	N	-0-			-0-
06		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2	N	-0-			-0-
07		6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2	N	-0-			-0-
08		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2	N	-0-			-0-
09		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2	N	-0-			-0-
-----													
PARKS, RHONE INC.				641520									
LANGFORD, G.R. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913 -	0
04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
05		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LANGFORD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962 -	3985
04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-
06		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	-0-			-0-
07		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-			-0-
08		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LANGFORD (RANGER)				51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
PARKS, RHONE INC.				641520									
LONG, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726 -	3734
04		3180	2432	-0-	-748	-0-	2432	2	N	-0-			-0-
05		3224 #	2889	-0-	-335	-0-	2889	2	N	-0-			-0-
06		3276	3228	-0-	-48	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
07		3246 R	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2	N	-0-			-0-
08		3217 R	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	-0-			-0-
09		3180	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LAURA C. (MISS.)				52267 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
H. D. INVESTMENTS				340219									
BLACK "27"		WELL #:		4	RRCID ->	104554	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	4094 -	4105
04		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
05		372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2	N	-0-			-0-
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-
-----													
LAYMOND (M.F. LIME)				52507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN					
MUCKLERROY GAS				592422									
MUCKLERROY		WELL #:		3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559 -	2578
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON		52510 500 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN				
		WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6065 - 6068		
M	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	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-

LAZY BEND GAS (STRAWN) BRAZOS OPERATING LLC RICHARDS J. H.		52525 500 100639		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	075168	COMPL. DATE	12/31/1976	TOTAL DEPTH	2430	PERF. N/A		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2485		N	-0-			-0-

NELSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092763	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1799 - 1810		
04	14B2	EXT	187	-0-	187	724	187 2	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	398	-0-	398	1122	398 2	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	406	-0-	406	1528	406 2	N	-0-			-0-
07	1916		388	-0-	-1528	-0-	388 2	N	-0-			-0-
08	362 R		362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-			-0-
09	420 N		380	-0-	-40	-0-	380 2	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MOSIER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092995	COMPL. DATE	02/14/1981	TOTAL DEPTH	2004	PERF. 1813 - 1870		
04	180 N		72	-0-	-108	-0-	72 2	N	-0-			-0-
05	124 N		80	-0-	-44	-0-	80 2	N	-0-			-0-
06	126 N		126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-
07	134 N		134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
08	118 N		118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
09	126 N		126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.//		52525 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639										
HILL, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	100427	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1923 - 1990			
M	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	14B2 EXT	64	-0-	64	725	64	2			N	-0-			12
05	14B2 EXT	32	-0-	32	757	32	2			N	-0-			12
06	14B DENY	42	-0-	42	799	42	2			N	-0-			12
07	837	38	-0-	-799	-0-	38	2			N	-0-			12
08	26 R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			12
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			12

PHILLIPS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	113532	COMPL. DATE	05/12/1984	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1815 - 1890			
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		WELL #:		448761	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972			
CHENAULT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 1895 - 1972			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED												10/04/2016		

LAZY BEND (STRAWN 1950)		WELL #:		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
BRAZOS OPERATING LLC		WELL #:		100639										
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	510					N	-0-			-0-
05	510	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942			
04	14B2 EXT	138	-0-	138	843	138	2			N	-0-			-0-
05	941	98	-0-	-843	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		//CONT.//		52525 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BRAZOS OPERATING LLC		//CONT.//		100639							
KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 109575	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1905	- 2040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	122	-0-	122	1123	122 2		N	-0-		-0-
05	1251	128	-0-	-1123	-0-	128 2		N	-0-		-0-
06	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		-0-
-----											
NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 112348	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 2397	PERF. 1689	- 2055		
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-
-----											
LEA ANNE (CADD0)		52642 333		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
MARTIN PETROLEUM CORP.		530880									
WALKER-BUCKLER 379		WELL #:		1 C	RRCID -> 044509	COMPL. DATE 12/15/1967	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3937	- 4568		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID -> 104853	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3756	- 3855		
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									
MING HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 017861	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 2		N	-0-		-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-		-0-

LEDBETTER (LAKE) //CONT.// 52829 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 MING HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 017863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-

LEDBETTER (RANGER) 52829 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 LOWRANCE INC. 511345  
 HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792

04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	Y	-0-			9
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	Y	-0-			9
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	Y	-0-			9
07	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3	Y	-0-			9
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	Y	-0-			9
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3	Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708

04	510 N	481	-0-	-29	-0-	481	3	Y	-0-			9
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	Y	-0-			9
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3	Y	-0-			9
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3	Y	-0-			9
08	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	3	Y	-0-			9
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717

04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			38
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			38
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			38
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-			38
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			38
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			38

LEDBETTER (RANGER 3620) 52829 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
 PARKS, RHONE INC. 641520  
 LEDBETTER WELL #: 1 RRCID -> 103382 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3620 - 3628

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
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	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 115322	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3570	-	3582	
M	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	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3	N	-0-		-0-	
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-	
06	1470 N	1210	-0-	-260	-0-	1210 3	N	-0-		-0-	
07	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 3	N	-0-		-0-	
08	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	1415 3	N	-0-		-0-	
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3	N	-0-		-0-	
-----											
BROWN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 118513	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3560	-	3570	
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-	
-----											
WINCHELL				WELL #: 1	RRCID -> 125099	COMPL. DATE 09/01/1987	TOTAL DEPTH 3856	PERF. 3560	-	3570	
04	240 N	145	-0-	-95	-0-	145 3	N	-0-		-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-	
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3	N	-0-		-0-	
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3	N	-0-		-0-	
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	197 3	N	-0-		-0-	
-----											
LEE RAY (CADDO)				52900 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262							
CALLOWAY				WELL #: 1A	RRCID -> 285926	COMPL. DATE 10/01/2018	TOTAL DEPTH 3772	PERF. 3306	-	3314	
04	4937 X	1687	-0-	-3250	-0-	1687 2	N	-0-		-0-	
05	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2	N	-0-		-0-	
06	1290 X	994	-0-	-296	-0-	994 2	N	-0-		-0-	
07	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2	N	-0-		-0-	
08	1333 X	1254	-0-	-79	-0-	1254 2	N	-0-		-0-	
09	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385 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	
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-	
-----											
RAY, LEE				WELL #: 1R	RRCID -> 284395	COMPL. DATE 11/03/2017	TOTAL DEPTH 3445	PERF. 3294	-	3300	
04	2400 N	2100	-0-	-300	-0-	2047 2	53 9	N	48	165 1	88
05	2635 N	2178	-0-	-457	-0-	2125 2	53 9	N	48		136
06	2550 N	2140	-0-	-410	-0-	2090 2	50 9	N	45		181
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2292 2	43 9	N	39	170 1	50
08	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2455 2	59 9	N	54		104
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			N	NO RPT		104

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WARD, E. J.		52900 426 022922		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		5		RRCID -> 017919		COMPL. DATE 06/30/1943			TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3646 - 3665					
M 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	60 N	57	-0-	-3	-0-	53	2	4	9	N	4	161	1	8
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	16	2	22	9	N	20			28
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	10	2	7	9	N	6			34
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	6	2	13	9	N	12			46
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			46
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			46
-----														
WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 120512			COMPL. DATE 11/18/1985			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3654 - 3666		
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			70
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			70
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-			70
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-			70
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			70
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			70
-----														
BRAKA OPERATING, L.L.C. CHESLEY, J. E.		088563 WELL #:		2A		RRCID -> 017912			COMPL. DATE 10/03/1930			TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774		
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	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	52	-0-	52	102	52	2			N	-0-			-0-
-----														
O'CONNOR, C. L.		WELL #:		3		RRCID -> 061228			COMPL. DATE 02/25/1975			TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A		
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
-----														
MCCONNELL-MORELAND		WELL #:		1		RRCID -> 076832			COMPL. DATE 05/21/1978			TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A		
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
-----														
CHESLEY, J. E.		WELL #:		2		RRCID -> 085310			COMPL. DATE 10/27/1979			TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834		
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-			-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.// 52900 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563													
WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995			TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2		N	-0-				-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2		N	-0-				-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2		N	-0-				-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2		N	-0-				-0-
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2		N	-0-				-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
-----															
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355													
HART ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992			TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820						
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-				-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-				-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
PETEX		659782													
GROVES, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947			TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820						
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	566	2	19	9	N	17			36
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	563	2	39	9	N	35			71
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	456	2	35	9	N	32			103
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	547	2	11	9	N	10			113
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	612	2	18	9	N	16			129
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			129
-----															
WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955			TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672						
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-			8
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-			8
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			8
07	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			8
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			8
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			8
-----															
GROVES, W H		WELL #: 6		RRCID -> 083764		COMPL. DATE 07/04/1947			TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3924 - 3934						
04	3000	N	2184	-0-	-816	5556	2117	2	67	9	N	61			151
05	3100	N	2174	-0-	-926	4630	2134	2	40	9	N	36			187
06	3000	N	2136	-0-	-864	3766	2071	2	65	9	N	59			246
07	3100	N	1875	-0-	-1225	2541	1856	2	19	9	N	17	161	1	102
08	3100	N	2361	-0-	-739	1802	2305	2	56	9	N	51			153
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	362					N	NO RPT			153
-----															
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-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694								
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3770 - 3790	
M	O	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-			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-
-----												
SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3774 - 3782	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3880 - 3984	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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										
MCCLELLAND, C. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017891	COMPL. DATE	06/20/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3692 - 3728	
04	131	N	131	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	151	2		N	-0-		-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	143	2		N	-0-		-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.// 52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922										
HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 3802	PERF. N/A					
M	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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			94
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			94
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			94
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			94
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34 2		N	-0-			94
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34 2		N	-0-			94
-----												
CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474	COMPL. DATE 08/09/1978	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3603 - 3697					
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			26
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			26
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			26
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2		N	-0-			26
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			26
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	353 2		N	-0-			26
-----												
DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3654 - 3712					
04	3000 N	532	-0-	-2468	1411	532 2		N	-0-			30
05	1519 N	108	-0-	-1411	-0-	108 2		N	-0-			30
06	450 N	2	-0-	-448	-0-	2 2		N	-0-			30
07	465 N	60	-0-	-405	-0-	60 2		N	-0-			30
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-			30
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			30
-----												
WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353	COMPL. DATE 09/18/1981	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3672 - 3682					
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			43
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			43
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			43
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			43
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-			43
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-			43
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		088563 WELL #: 1		RRCID -> 017883	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3617 - 3626					
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
-----												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. GROVE, W. H., ESTATE -A-		105675 WELL #: 1		RRCID -> 017900	COMPL. DATE 03/15/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
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-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
KLEINER		WELL #:		1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF. 3454 - 3496
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		162
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4 9 N	4		166
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6 9 N	5	154 1	17
07	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2	N	-0-		17
08	465 N	205	-0-	-260	-0-	205	2	N	-0-		17
09	450 N	117	-0-	-333	-0-	117	2	N	-0-		17
-----											
PETEX				659782							
HOLLAND, K. D.		WELL #:		2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3350
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		-0-
05	744 N	566	-0-	-178	-0-	566	2	N	-0-		-0-
06	690 N	102	-0-	-588	-0-	102	2	N	-0-		-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-		-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GROVES, W. H.		WELL #:		13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF. 3542 - 3616
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-		100
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		100
06	1290 N	842	-0-	-448	-0-	842	2	N	-0-		100
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-		100
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		100
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		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-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
-----											
GROVE, W H		WELL #:		14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF. 3562 - 3888
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-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-
-----											
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291							
HITTON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3364 - 3383
04	9 N	6	-0-	-3	-0-	5	3	1 9 Y	1		152
05	7 N	6	-0-	-1	-0-			1 9 Y	1		153
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	1		154
*07	P&A COND	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		154

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32700 07/10/2023

LEE RAY (MISS.) ANDERSON PRODUCTION BROOKS, N.A.		52900 710 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
WELL #:		2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904		PERF. 3740 - 3750		
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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-		-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-

  

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC HITTSOON -B-		713291		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3704 - 3724		
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	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32710 07/05/2023												

  

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		52900 781 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
WELL #:		1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632 - 3639		
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		67
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		67
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-		67
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		67
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		67
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		67

  

WRIGHT, W.B.		WELL #:		201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688 - 3704	
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-	
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2		N	-0-		-0-	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
07	11 N	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	

  

WRIGHT, W.B.		WELL #:		301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650 - 3664	
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	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-	
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-		-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-	

  

WARD, E. J.		WELL #:		6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540 - 3556	
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	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	2		N	-0-		122	
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-		122	
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-		122	
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		122	
08	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-		122	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		122	

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682										
GUNSIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938	
M	O	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		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-
-----														
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291			CNTY: EASTLAND							
HITTONSON -C-				WELL #:	2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635	
04		750 N	394	-0-	-356	-0-	394	3		N	-0-			-0-
05		775 N	373	-0-	-402	-0-	373	3		N	-0-			-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
*07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*08		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09		750 N	320	-0-	-430	-0-	320	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-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2042	
04		14B2 EXT	818	-0-	818	818	818	2		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	849	-0-	849	1667	849	2		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	812	-0-	812	2479	812	2		N	-0-			-0-
07		3388 X	909	-0-	-2479	-0-	909	2		N	-0-			-0-
08		941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
09		900 X NO RPT	-0-	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150	
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-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		//CONT.//		52900 923	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
SAFARI RESOURCES, LLC		//CONT.//		743194							
HENRY, S. M.		WELL #:		3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 2075 - 2095
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	701	-0-	701	701	701	2	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	728	-0-	728	1429	728	2	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	696	-0-	696	2125	696	2	N	-0-		-0-
07	2904 X	779	-0-	-2125	-0-	779	2	N	-0-		-0-
08	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME)				52902 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION				022922							
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-		-0-
06	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-

LEN-JACK (BASAL BRECKENRIDGE)				53145 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.				035060							
NASH		WELL #:		3	RRCID ->	080556	COMPL. DATE	11/05/1978	TOTAL DEPTH	710	PERF. 671 - 674
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

FAMBRO CC				WELL #:	2	RRCID ->	163660	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	3912	PERF. 3884 - 3894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	2	N	-0-		-0-	
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-	
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-	

LESIKAR (ATOKA) 53332 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 CHAPPARAL OPERATING CO. 146225  
 LESIKAR, WM. WELL #: B 1 RRCID -> 099952 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 4251 PERF. 4121 - 4251

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/03/2021

LETHCOE (CONGL.) 53395 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 KROH OPERATING LLC 478245  
 DYE, JIMMY "24" WELL #: 1 RRCID -> 241642 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4358 PERF. 4106 - 4114

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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  
 WHITE "29" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221402 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3835 - 3846

04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			21
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			21
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			21
07	961 N	917	-0-	-44	-0-	917	2	N	-0-			21
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			21
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			21

TOMLIN "2022" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227488 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3906 - 3923

04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			55
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-			55
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	2	N	-0-			55
07	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2	N	-0-			55
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			55
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			55

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236882 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3846 - 3864

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

TRAMMELL "30" WELL #: 1 RRCID -> 244396 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3874 - 3912

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49



LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF. 3882 - 3894			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3867 - 3880			
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
-----														
DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3853 - 3881			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
-----														
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3939 - 3944	
WHITESIDE "11" UNIT														
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 3940 - 3964			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.//		822615											
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890 - 3908		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3916 - 3924		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27	

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		53505 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494								
GRISWOLD, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 084202		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374		
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	13 N	9	-0-	-4	-0-	9 3	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
06	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
CALLOWAY, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 084174		COMPL. DATE 06/15/1979		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3451 - 3504		
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
06	300 N	207	-0-	-93	-0-	207 2	N	-0-		-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184 2	N	-0-		-0-
08	310 N	169	-0-	-141	-0-	169 2	N	-0-		-0-
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177 2	N	-0-		-0-
HAMMOND, E.R.		WELL #: 1		RRCID -> 084175		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3438 - 3470		
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-
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 084176		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3493 - 3627		
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2	N	-0-		-0-
05	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2	N	-0-		-0-
06	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2	N	-0-		-0-
07	589 N	563	-0-	-26	-0-	563 2	N	-0-		-0-
08	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2	N	-0-		-0-
09	570 N	561	-0-	-9	-0-	561 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								
CALLOWAY		WELL #: 1		RRCID -> 103829		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3518 - 3618		
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		15
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		15
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		15
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		15
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	N	-0-		15
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-		15

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH  
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200  
 MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	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-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

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-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820  
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

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

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

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

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
I.W YOUNG G V WELL #: 1 RRCID -> 083012 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3454 - 3532															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	137	1	1010	2	N	-0-			93
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	152	1	1035	2	N	-0-			93
06		1140 N	1130	-0-	-10	-0-	152	1	978	2	N	-0-			93
07		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	145	1	1017	2	N	-0-			93
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	157	1	1026	2	N	-0-			93
09		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			93
-----															
I. W. YOUNG G V WELL #: 2 RRCID -> 085610 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3482 - 3535															
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-			-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-			-0-
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223															
QUARLES WELL #: 1 RRCID -> 094072 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-
05		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
06		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
07		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
09		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-			-0-

LIL AUDREY (COMYN) XTA RESOURCES LLC HEARN-SMITH		53565 500 945943		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN					
WELL #:		2		RRCID -> 102975		COMPL. DATE 10/10/1982			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HEARN-SMITH		53565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WESTERMAN, L. D.		53565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN					
WELL #:		1		RRCID -> 105182		COMPL. DATE 01/05/1983			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2630 - 2640					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
LILLY BELL (CADD)		53580 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 166535		COMPL. DATE 11/07/1997			TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3262 - 3348					
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	3	N	-0-			-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1230	3	N	28	1		-0-
						31	9							
06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	3	N	-0-			-0-
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	82	1	1115	3	N	25	25	1	-0-
						28	9							
08	1209 N	987	-0-	-222	-0-	61	1	926	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	976	-0-	-194	-0-	73	1	903	3	N	-0-			-0-
-----														
LILLY BELL (CONGL.)		53580 300		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		7		RRCID -> 175215		COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4000 - 4020					
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	10	1	185	3	N	-0-			-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	14	1	233	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	3	N	-0-			-0-
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 9		RRCID -> 181148		COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3996 - 4014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-			-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	6	1	100	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-			-0-
*09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4021 - 4031					
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-			40
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	40
						1	9							
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-			40
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1	1	40
						1	9							
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-			40
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			40
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040					
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067					
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: A 18		RRCID -> 183301		COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067					
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	8	1	136	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	3	N	-0-			-0-
07	155 N	88	-0-	-67	-0-	6	1	80	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
08	155 N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: 11A		RRCID -> 183491		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3998 - 4020				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 4034				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			1
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	1
						1	9							
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			1
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-			1
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-			1
COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028				
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-			-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-			-0-
*09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109				
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-			-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	6	1	94	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	90	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-			-0-
COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036				
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-			-0-



LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001			TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4014 - 4037			
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	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-	2
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	6	2
						7	9					
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-	2
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	7	2
						8	9					
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	38	1	574	3	N	-0-	2
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-	2
COUNTY LINE 21				WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 4124 PERF. 3997 - 4020	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	2	-0-
						2	9					
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-	-0-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	66	3	N	3	-0-
						3	9					
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	N	-0-	-0-
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	8	1	95	3	N	-0-	-0-
COUNTY LINE 12				WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4043 - 4064	
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-	-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	4	-0-
						4	9					
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-	-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	15	1	207	3	N	5	-0-
						6	9					
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-	-0-
09	240 N	182	-0-	-58	-0-	14	1	168	3	N	-0-	-0-
COUNTY LINE 11				WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001			TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4029 - 4046	
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	21	1	380	3	N	-0-	2
05	310 N	284	-0-	-26	-0-	15	1	260	3	N	8	2
						9	9					
06	420 N	264	-0-	-156	-0-	14	1	250	3	N	-0-	2
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	19	1	256	3	N	5	2
						6	9					
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-	2
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	N	-0-	2
COUNTY LINE 11				WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4064 - 4078	
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	3
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	3	3
						3	9					
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-	3
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	129	3	N	3	3
						3	9					
08	186 N	127	-0-	-59	-0-	8	1	119	3	N	-0-	3
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	9	1	114	3	N	-0-	3

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001			TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3984 - 4020			
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	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-	1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	5	1
						6	9					
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-	1
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	N	5	1
						6	9					
08	279 N	145	-0-	-134	-0-	9	1	136	3	N	-0-	1
09	270 N	61	-0-	-209	-0-	5	1	56	3	N	-0-	1
-----												
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001			TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4003 - 4024			
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-	1
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	1	1
						1	9					
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-	1
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	134	3	N	2	1
						2	9					
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-	1
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-	1
-----												
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4059 - 4084			
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	4	1
						4	9					
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	2	1
						2	9					
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-	-0-
-----												
COUNTY LINE 21		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4013 - 4047			
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-	-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	4	1
						4	9					
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-	-0-
07	217 N	166	-0-	-51	-0-	11	1	151	3	N	4	1
						4	9					
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	12	1	174	3	N	-0-	-0-
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	14	1	177	3	N	-0-	-0-
-----												
COUNTY LINE 22		WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001			TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4026 - 4050			
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-	-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	3	1
						3	9					
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	3	1
						3	9					
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-	-0-
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	7	1	85	3	N	-0-	-0-

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4010 - 4034					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-				2
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	1	1	1		2
						1	9								
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-				2
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	3	N	1	1	1		2
						1	9								
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-				2
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	N	-0-				2
COUNTY LINE 22				WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4232		PERF. 4075 - 4100			
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-				2
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	3	3	1		2
						3	9								
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	7	1	127	3	N	-0-				2
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	2	2	1		2
						2	9								
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	N	-0-				2
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-				2
COUNTY LINE 22				WELL #: A 35		RRCID -> 184821		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4038 - 4054			
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-				3
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	1	1	1		3
						1	9								
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-				3
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	1	1	1		3
						1	9								
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-				3
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-				3
COUNTY LINE 21				WELL #: A 38		RRCID -> 185447		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3990 - 4012			
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-				2
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1		2
						1	9								
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-				2
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	65	3	N	1	1	1		2
						1	9								
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-				2
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-				2
COUNTY LINE 22				WELL #: A 36		RRCID -> 185531		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4088 - 4112			
04	300 N	187	-0-	-113	-0-	10	1	177	3	N	-0-				1
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	4	4	1		1
						4	9								
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-				1
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	11	1	155	3	N	4	4	1		1
						4	9								
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	N	-0-				1
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-				1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 37		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
RRCID -> 185644 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4053 - 4073													
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-		-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	2	2 1	-0-
						2	9						
06	390 N	259	-0-	-131	-0-	13	1	246	3	N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	385	3	N	5	5 1	-0-
						6	9						
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	N	-0-		-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 11 WELL #: A 33 RRCID -> 185645 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-		-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-		-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-		-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 21 WELL #: A 40 RRCID -> 185886 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3967 - 4036													
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	9	9 1	-0-
						10	9						
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-		-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	375	3	N	8	8 1	-0-
						9	9						
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	21	1	325	3	N	-0-		-0-
09	390 N	321	-0-	-69	-0-	24	1	297	3	N	-0-		-0-
COUNTY LINE 22 WELL #: A 41 RRCID -> 185888 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4027 - 4070													
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-		1
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	7	7 1	1
						8	9						
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-		1
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	6	6 1	1
						7	9						
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	21	1	315	3	N	-0-		1
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	3	N	-0-		1
COUNTY LINE 11 WELL #: A 29 RRCID -> 186240 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4022 - 4032													
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-		15
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1 1	15
						1	9						
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-		15
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	3	N	1	1 1	15
						1	9						
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-		15
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-		15

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076		
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	120 N	99	-0-	-21	-0-	5 1	94 3	N	-0-		4
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	177 3	N	2	2 1	4
						2 9					
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9 1	171 3	N	-0-		4
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	104 3	N	3	3 1	4
						3 9					
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	10 1	148 3	N	-0-		4
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	12 1	148 3	N	-0-		4
-----											
COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074		
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 3	N	-0-		1
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	11 1	192 3	N	5	5 1	1
						6 9					
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	10 1	185 3	N	-0-		1
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	20 1	277 3	N	3	3 1	1
						3 9					
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 3	N	-0-		1
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23 1	280 3	N	-0-		1
-----											
HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740 WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105		
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		40
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		40
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		40
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		40
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-		40
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		40
-----											
LILLY BELL (STRAWN) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		53580 800 333935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
		WELL #: A 47		RRCID -> 196680		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2315 - 2323		
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-
-----											
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		
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-
-----											
WILLIAMS		WELL #: 5A		RRCID -> 118685		COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556		
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-

LINDLEY-CANYON 53692 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR  
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790  
LINDLEY, HARDIE WELL #: 1 RRCID -> 119326 COMPL. DATE 05/00/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3883 - 4315

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINK (CADD0) 53730 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262  
LINK WELL #: 2 RRCID -> 085730 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3190 - 3375

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-

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

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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-	-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	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-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

-----														
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			
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-	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		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08		93 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BKV NORTH TEXAS, LLC			100345											
CRAVENS			WELL #: 1		RRCID -> 071128		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
-----														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.			850964											
STEWART-HOOD			WELL #: 1 L		RRCID -> 078269		COMPL. DATE 01/14/1978		TOTAL DEPTH 5171		PERF. 4246 - 4252			
04		780 N	766	-0-	-14	-0-	766	3		N	-0-			-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
06		780 N	776	-0-	-4	-0-	776	3		N	-0-			-0-
07		806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3		N	-0-			-0-
08		837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3		N	-0-			-0-
09		780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3		N	-0-			-0-
-----														
9K INVESTMENTS LLC			988752											
KEY			WELL #: 1		RRCID -> 078250		COMPL. DATE 03/19/1978		TOTAL DEPTH 5111		PERF. 4414 - 4958			
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			19
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			19
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			19
07		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			19
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			19
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
-----														
LIPAN (STRAWN)			53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD					
BKV NORTH TEXAS, LLC			100345											
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4			WELL #: 2		RRCID -> 071136		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 5189		PERF. N/A			
04		360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
05		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2		N	-0-			-0-
06		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
07		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2		N	-0-			-0-
08		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.// 53826 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD								
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345														
MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #: 4		RRCID -> 071137		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 5195 PERF. 224 - 342								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																
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-	-0-	B	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #: 1		RRCID -> 072569		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A								
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-	B	-0-										-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
JERICHO ENERGY, INC		432097		RRCID -> 057807		COMPL. DATE 06/01/1973		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2869 - 0								
04	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	4 1	83 2	N	-0-						-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	4 1	86 2	N	-0-						-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	4 1	79 2	N	-0-						-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	4 1	83 2	N	-0-						-0-
08	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	4 1	84 2	N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	3 1	69 2	N	-0-						-0-
-----																
GUERRY GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 058173		COMPL. DATE 07/15/1973		TOTAL DEPTH 4093 PERF. N/A								
04	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	8 1	160 2	N	-0-						-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	8 1	168 2	N	-0-						-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	9 1	185 2	N	-0-						-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	8 1	166 2	N	-0-						-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	6 1	138 2	N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
*09	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	6 1	134 2	N	-0-						-0-
-----																
CLAPP, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 110495		COMPL. DATE 03/17/1984		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 2714 - 2732								
04	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	3 1	56 2	N	-0-						-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	3 1	64 2	N	-0-						-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	3 1	65 2	N	-0-						-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	3 1	72 2	N	-0-						-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	3 1	73 2	N	-0-						-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-										-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	3 1	72 2	N	-0-						-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	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		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	3 1	74 2	N	-0-		-0-
05		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	4 1	79 2	N	-0-		-0-
06		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	4 1	75 2	N	-0-		-0-
07		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	2 1	41 2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	2 1	42 2	N	-0-		-0-
-----												
MOSAIC TEXAS LLC				589983					CNTY: HOOD			
HOOPER		WELL #:		3E	RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	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-
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					CNTY: HOOD			
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320					CNTY: HOOD			
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-
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: HOOD			
ALDENHOVEN		WELL #:		2	RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4556 - 4824
04	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
05	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3		N	-0-		-0-
06	210	N	193	-0-	-17 B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-		-0-
08	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
-----												
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//	53826 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HOOD		
WYOMING DIAMOND A LLC			945735							
ALDENHOVEN		WELL #:	2	RRCID ->	058745	COMPL. DATE	04/10/1974	TOTAL DEPTH	5925	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS 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	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
05	124 N	96	-0-	-28 B	-0-	96 2	N	-0-		-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
07	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
-----										
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	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-		-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2	N	-0-		-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BARNETT		WELL #:	2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1829
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
07	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	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BARNETT		WELL #:	3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1809 - 1814
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
VINSON		WELL #:	1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CYPRESS, ABBEY		WELL #:	1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
07	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-		-0-
08	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)												
PETEX												
SWENSON "55"												
53950 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 2 RRCID -> 241788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4270 PERF. 1966 - 1983												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-	
05	992 N	985	-0-	-7	-0-	985	2	N	-0-		-0-	
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-		-0-	
07	992 N	688	-0-	-304	-0-	688	2	N	-0-		-0-	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-	
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		-0-	

VICK, FLOYD RAY												
WELL #: 5 RRCID -> 258918 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232												
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105 7	-0-	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 4/25/2023												

LITTLE CEDAR (STRAWN)												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.												
KNOX, W. D.												
53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
239726												
WELL #: 1 RRCID -> 233618 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838												
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KNOX, W. D.												
WELL #: 2 RRCID -> 233622 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742												
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KNOX, W. D.												
WELL #: 3 RRCID -> 233623 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836												
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KNOX, W. D.												
WELL #: 4 RRCID -> 233625 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2020 - 2032												
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LITTLE CEDAR (STRAWN) //CONT.// 53950 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726																	
KNOX, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 233634 COMPL. DATE 12/19/1977 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2139 - 2149																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		10 N		10	-0-	-0-		10	2		N	-0-					-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		10 N		-0-	-0-	-10					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GRAMMER WELL #: 2 RRCID -> 286483 COMPL. DATE 09/20/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2870 - 2936																	
04	DLQ	G-10		2	-0-	2		2	2		Y	-0-					52
05	DLQ	G-10		3	-0-	3		5	2		Y	-0-					52
06	DLQ	G-10		5	-0-	5		10	2		Y	-0-					52
07	DLQ	G-10		6	-0-	6		16	2		Y	-0-					52
08		22 N		6	-0-	-16		-0-	2		Y	-0-					52
09		9 N		9	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					52
-----																	
GRAMMER WELL #: 4 RRCID -> 286484 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2826 - 2918																	
04	DLQ	G-10		2	-0-	2		11	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		3	-0-	3		14	2		Y	-0-					-0-
06		19 N		5	-0-	-14		-0-	2		Y	-0-					-0-
07		6 N		6	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
08		6 N		6	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
09		9 N		9	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
-----																	
GRAMMER WELL #: 6 RRCID -> 286485 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2795 - 2899																	
04	DLQ	G-10		2	-0-	2		11	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		3	-0-	3		14	2		Y	-0-					-0-
06		19 N		5	-0-	-14		-0-	2		Y	-0-					-0-
07		6 N		6	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
08		6 N		6	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
09		9 N		9	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
-----																	
GRAMMER WELL #: 3 RRCID -> 286486 COMPL. DATE 09/07/1975 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2826 - 2915																	
04	DLQ	G-10		2	-0-	2		11	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		3	-0-	3		14	2		Y	-0-					-0-
06		19 N		5	-0-	-14		-0-	2		Y	-0-					-0-
07		6 N		6	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
08		6 N		6	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
09		9 N		9	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
-----																	
GRAMMER WELL #: 1A RRCID -> 286487 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2832 - 2848																	
04	DLQ	G-10		1	-0-	1		7	1		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		2	-0-	2		9	2		Y	-0-					-0-
06		12 N		3	-0-	-9		-0-	2		Y	-0-					-0-
07		4 N		4	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
08		4 N		4	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
09		6 N		6	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
-----																	
GRAMMER WELL #: 7 RRCID -> 286488 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 2850 - 2930																	
04	DLQ	G-10		2	-0-	2		7	2		Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10		3	-0-	3		10	2		Y	-0-					-0-
06		15 N		5	-0-	-10		-0-	2		Y	-0-					-0-
07		6 N		6	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
08		6 N		6	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-
09		9 N		9	-0-	-0-		-0-	2		Y	-0-					-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS)												
ARBEN OIL, INC. GRIFFIS, T. "A"												
		54026 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: COLEMAN			
		028802										
		WELL #: 2		RRCID -> 091233			COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 2298		PERF. 2188 - 2192	
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-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B DENY	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GRIFFIS, T.												
		WELL #: 4		RRCID -> 125943			COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2178 - 2184	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
LITTLE SANDY (RANGER SAND)												
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. RUSH, R. L. (A)												
		54080 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		105675										
		WELL #: 3AB		RRCID -> 120391			COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4199		PERF. 3668 - 3673	
04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
07		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
08		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
LOCKER (DUFFER)												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. GLENN												
		54290 500		ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: BROWN			
		806190										
		WELL #: 1		RRCID -> 123108			COMPL. DATE 05/12/1983		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3036 - 3060	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-
05		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-
09		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-
-----												
RENFRO												
		WELL #: 1		RRCID -> 142621			COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2912 - 2920	
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-
05		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-
-----												
RENFRO												
		WELL #: 2		RRCID -> 142624			COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2914 - 2920	
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	8
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	8
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	8
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	8
08		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	8
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	8

LOKEY (ATOKA 1250)		54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
HARRISON		WELL #: 6		RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412				
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	6 N		5	-0-	-1		5 2	N	-0-			-0-
05	4 N		4	-0-	-0-		4 2	N	-0-			-0-
06	4 N		4	-0-	-0-		4 2	N	-0-			-0-
07	4 N		4	-0-	-0-		4 2	N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-0-	-4			N	NO RPT			-0-
-----												
HARRISON		WELL #: 5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401				
04	9 N		7	-0-	-2		7 2	N	-0-			-0-
05	6 N		6	-0-	-0-		6 2	N	-0-			-0-
06	6 N		6	-0-	-0-		6 2	N	-0-			-0-
07	5 N		5	-0-	-0-		5 2	N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	6 N	NO RPT	-0-	-0-	-6			N	NO RPT			-0-
-----												
LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		54580 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		292000										
CARTER		WELL #: 3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3704 - 3718				
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CARTER 1A		WELL #: 1		RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3834 - 3926				
04	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
MCCHAMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B DENY		-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-			N	-0-			100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	14B DENY		-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			
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	3000 N	977	-0-	-2023 B	2579	977 3	N	-0-			-0-	
05	3100 N	549	-0-	-2551 B	28	549 3	N	-0-			-0-	
06	1140 N	2	-0-	-1138 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-	
07	1023 N	381	-0-	-642 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-	
08	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
MCDONALD, BEULAH			WELL #: 1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 3532	-	3537			
04	360 N	299	-0-	-61 B	-0-	299 3	N	-0-			-0-	
05	310 N	168	-0-	-142 B	-0-	168 3	N	-0-			-0-	
06	360 N	1	-0-	-359 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-	
07	310 N	117	-0-	-193 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-	
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. DEWITT			850964	WELL #: 1A	RRCID -> 017939	COMPL. DATE 01/14/1961	TOTAL DEPTH 4377	PERF. 4044	-	4069		
04	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-	
05	217 N	151	-0-	-66 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-	
06	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-	
07	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-	
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 3	N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3	N	-0-			-0-	
-----												
CHASTAIN, J. W.			WELL #: 1	RRCID -> 055017	COMPL. DATE 03/09/1973	TOTAL DEPTH 4013	PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
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-	
-----												
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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-			-0-	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-			-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3	N	-0-			-0-	
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
NAYLOR			WELL #: 1	RRCID -> 209994	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL DEPTH 4558	PERF. 4508	-	4517			
04	600 N	496	-0-	-104	-0-	474 3	22 9	N	20		74	
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	487 3	119 9	N	108	182 1	-0-	
06	540 N	451	-0-	-89	-0-	440 3	11 9	N	10		10	
07	527 N	461	-0-	-66	-0-	444 3	17 9	N	15		25	
08	620 N	438	-0-	-182	-0-	410 3	28 9	N	25		50	
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		50	

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406							
MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 - 4114
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		660 N	612	-0-	-48	-0-	612 3	N	-0-		-0-
05		713 N	513	-0-	-200	-0-	513 3	N	-0-		-0-
06		660 N	92	-0-	-568	-0-	92 3	N	-0-		-0-
07		620 N	168	-0-	-452	-0-	168 3	N	-0-		-0-
08		527 N	512	-0-	-15	-0-	512 3	N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		684629		WHARTON 2-21		WELL #:	2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 - 4276
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		14			
05		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2	N	-0-		14			
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96 2	N	-0-		14			
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2	N	-0-		14			
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		14			
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-		14			

WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 - 4072
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		52
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		52
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-		52
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		52
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		52
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		4
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		4
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-		4
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		4
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		4
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		4

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

LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332									
MARSDEN		WELL #:		1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF. 566 - 575
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	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 #:		14	RRCID ->	095786	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	565	PERF.	512 - 528
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	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-		
-----												
LONG, C.B.		WELL #:		7	RRCID ->	095789	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	560	PERF.	505 - 512
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	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-		

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332							
LONG, C. B.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650 PERF.	528 - 540
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	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.-A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635 PERF.	527 - 545
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, NW. (CONGL.)				54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406							
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528 PERF.	4480 - 4488
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-		-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-		-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-		-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252 PERF.	1614 - 1639
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 K	-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-
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284				CNTY: PALO PINTO			
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080 PERF.	3863 - 3883
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-
-----											
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003 PERF.	3868 - 3882
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284									
101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3894 -	4014
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----													
OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
ARROTT				WELL #:		1		RRCID ->		144539		COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3672 - 3677	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-
-----													
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	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-
-----													
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	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-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
CARTER 7-40				WELL #:		1		RRCID ->		168423		COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3888 - 3894	
04	DLQ G-10	628	-0-	628	2163	628	2		Y	-0-			60
*05	2578 N	415	-0-	-2163	-0-	415	3		Y	-0-			60
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		Y	-0-			60
*07	651 N	361	-0-	-290	-0-	361	3		Y	-0-			60
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			60
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			60

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865 - 3871	
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		660 N	511	-0-	-149	-0-	511 2		N	-0-		22
*05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		22
*06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		22
*07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		22
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		22
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-		22
-----												
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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	58 7	-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2023 - WELL PLUGGED 3/2/2023												
-----												
L.J. RESOURCES, LLC				479988								
WATSON, ROSS F.		WELL #:		1	RRCID ->	041916	COMPL. DATE	02/14/1967	TOTAL DEPTH	4332	PERF. N/A	
04		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-		14
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		14
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		14
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		14
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		14
-----												
WATSON, GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF. N/A	
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08		62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
-----												
WATSON, ROSS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF. N/A	
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		18
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-		18
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		18
07		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		18
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		18
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		18
-----												
WATSON GLEN		WELL #:		2	RRCID ->	070043	COMPL. DATE	12/12/1976	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A	
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		43
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		43
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		43
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-		43
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		43
09		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		43

-----  
 LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988  
 WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 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	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-

-----  
 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	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					78
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					78
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					78
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					78
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					78
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					78

-----  
 COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880  
 -----

04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	651 N	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-

-----  
 STUART, J. N. "A" WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790  
 -----

04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					79
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					79
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					79
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					79
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					79
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					79

-----  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993  
 -----

04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-

-----  
 COPELAND RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660  
 -----

04	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					58
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					58
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					58
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					58
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					58
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					58

LONESOME DUFFER (DUFFER) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH "A"		//CONT.// 54647 080 //CONT.// 088563	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #: 2	RRCID -> 200326	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3854			- 3898		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 10	RRCID -> 203517	COMPL. DATE 06/20/2004	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3960			- 3990		
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2	Y	-0-			-0-
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	264 2	Y	-0-			-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-			-0-
09	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2	Y	-0-			-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 12	RRCID -> 209993	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH 4082	PERF. 3920			- 3960		
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-			-0-
08	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2	N	-0-			-0-
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 14	RRCID -> 211954	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH 4076	PERF. 3884			- 3944		
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-			-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-			-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 15	RRCID -> 221261	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3910			- 3950		
04	570 N	502	-0-	-68	-0-	502 2	N	-0-			-0-
05	589 N	507	-0-	-82	-0-	507 2	N	-0-			-0-
06	510 N	451	-0-	-59	-0-	451 2	N	-0-			-0-
07	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2	N	-0-			-0-
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	463 2	N	-0-			-0-
09	450 N	443	-0-	-7	-0-	443 2	N	-0-			-0-
-----											
JACKSON "89"		WELL #: 2	RRCID -> 227575	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3962			- 4052		
04	780 N	647	-0-	-133	-0-	647 2	N	-0-			-0-
05	744 N	553	-0-	-191	-0-	553 2	N	-0-			-0-
06	660 N	318	-0-	-342	-0-	318 2	N	-0-			-0-
07	682 N	359	-0-	-323	-0-	359 2	N	-0-			-0-
08	558 N	359	-0-	-199	-0-	359 2	N	-0-			-0-
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2	N	-0-			-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 19	RRCID -> 228581	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 3850			- 3880		
04	14 N	8	-0-	-6	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2	N	-0-			-0-
06	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.// 54647 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 234328		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3850 - 3900	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-		-0-
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2	N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 21		RRCID -> 237008		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3930 - 3970	
04	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	2	N	-0-		-0-
05	589 N	273	-0-	-316	-0-	273	2	N	-0-		-0-
06	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2	N	-0-		-0-
07	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2	N	-0-		-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	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	56	-0-	56	56	56	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	54	-0-	54	110	54	2	N	-0-		-0-
09	162 X	52	-0-	-110	-0-	52	2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND RANCH "C"		WELL #: 23		RRCID -> 241456		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3510 - 3580	
04	4470 X	4277	-0-	-193	-0-	4277	2	N	-0-		-0-
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2	N	-0-		-0-
06	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2	N	-0-		-0-
07	4464 X	4419	-0-	-45	-0-	4419	2	N	-0-		-0-
08	4619 X	4285	-0-	-334	-0-	4285	2	N	-0-		-0-
09	4470 X	4122	-0-	-348	-0-	4122	2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 24		RRCID -> 248507		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 3685		PERF. 3480 - 3520	
04	2302 N	1081	-0-	-1221	-0-	1081	2	N	-0-		-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		-0-
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-
-----											
COPELAND		WELL #: 17		RRCID -> 261281		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3884 - 3906	
04	330 N	284	-0-	-46	-0-	277	2	7 9 Y	6		85
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	788	2	33 9 Y	30		115
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	438	2	78 9 Y	71	155 1	31
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8 9 Y	7		38
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8 9 Y	7		45
09	330 N	165	-0-	-165	-0-	139	2	26 9 Y	24		69
-----											
COPELAND RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 279277		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 4266		PERF. 3872 - 3972	
04	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
05	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-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 #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	330 N	174	-0-	-156	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
05	372 N	173	-0-	-199	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
-----													
COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-			9
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4 9	Y	4			13
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	463	2	8 9	Y	7	17 1		3
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	483	2	1 9	Y	1			4
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1 9	Y	1			5
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		Y	-0-			5
-----													
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980 - 4052	
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	125	1	820 3	N	-0-			-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	133	1	819 3	N	-0-			-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	119	1	756 3	N	-0-			-0-
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	120	1	810 3	N	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	126	1	786 3	N	-0-			-0-
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	108	1	753 3	N	-0-			-0-
-----													
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	4021 - 4072	
04	63 X	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56 3	N	-0-			-0-
05	554 X	554	-0-	-0-	-0-	64	1	490 3	N	-0-			-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	78	1	632 3	N	-0-			-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742 3	N	-0-			-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	70	1	558 3	N	-0-			-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	86	1	798 3	N	-0-			-0-
-----													
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											
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932											
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3757 - 4120	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//CONT.//		221932												
LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
HINKSON				WELL #:	7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715				
04	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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-
-----																
PANTHER CITY ENERGY LLC				WELL #:	1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 3202 - 3212				
GARY STALLINGS ET AL				638494												
04	DLQ G-10	1	-0-	1	-0-	29	1	3			Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-				-0-
08	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				WELL #:	2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3092 - 3425				
LONG RANCH				817555												
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-				-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	-0-				-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	N	-0-				-0-
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	25	1	264	3	N	-0-				-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-				-0-
09	300 N	282	-0-	-18	-0-	-0-	27	1	255	3	N	-0-				-0-
-----																
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1864 - 3205				
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	693	3	N	-0-				-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	698	3	N	-0-				-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	694	3	N	-0-				-0-
07	806 N	775	-0-	-31	-0-	-0-	92	1	683	3	N	-0-				-0-
08	775 N	720	-0-	-55	-0-	-0-	87	1	633	3	N	-0-				-0-
09	780 N	682	-0-	-98	-0-	-0-	88	1	594	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-	-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-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 119334		COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-		-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	N	-0-		-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-		-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-		-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	21	1	224	3	N	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242		COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	N	-0-		-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	41	1	171	3	N	-0-		-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	39	1	148	3	N	-0-		-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	42	1	157	3	N	-0-		-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	41	1	150	3	N	-0-		-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	40	1	138	3	N	-0-		-0-
-----													
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590		COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277	
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	108	1	896	3	Y	-0-		-0-
05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	106	1	944	3	Y	-0-		-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	108	1	896	3	Y	-0-		-0-
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	115	1	934	3	Y	-0-		-0-
08	1054 N	991	-0-	-63	-0-	111	1	880	3	Y	-0-		-0-
09	990 N	554	-0-	-436	-0-	76	1	478	3	Y	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID -> 121378		COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475	
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-
-----													
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID -> 131979		COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248	
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	31	1	338	3	Y	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-		-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	32	1	348	3	Y	-0-		-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	-0-		-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	34	1	358	3	Y	-0-		-0-
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	35	1	336	3	Y	-0-		-0-
-----													
LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID -> 203513		COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	N	-0-		-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	3	N	-0-		-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	N	-0-		-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	N	-0-		-0-
09	240 N	35	-0-	-205	-0-	3	1	32	3	N	-0-		-0-

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

LOYD-DALTON (1200)		55327 460		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494												
LANEVE, V.D. MRS. 'A'		WELL #: 21		RRCID -> 293918		COMPL. DATE 11/02/2022		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 1142 - 1149				
04	2400	1410	-0-	-990	-0-	1410	3			N	-0-			14
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			14
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-			14
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			14
08	1767 N	1759	-0-	-8	-0-	1748	3	11	9	N	10	10	8	14
09	2160 N	1404	-0-	-756	-0-	1404	3			N	-0-			14

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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-			45
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			45
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-			45
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-			45
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-			45
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			45

LONG TRUSTS, THE		507585		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
GOREE -SKB		WELL #: 1		RRCID -> 078889		COMPL. DATE 09/07/1978		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4184 - 4192				
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

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #: 5		RRCID -> 083531		COMPL. DATE 06/04/1978		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			66
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			66
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	3000 N	2214	-0-	-786	-0-	4629	2214	2		Y	-0-			91
05	3100 N	2267	-0-	-833	-0-	3796	2267	2		Y	-0-			91
06	3000 N	2046	-0-	-954	-0-	2842	2046	2		Y	-0-			91
07	3100 N	2147	-0-	-953	-0-	1889	2147	2		Y	-0-			91
08	3100 N	2092	-0-	-1008	-0-	881	2092	2		Y	-0-			91
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	881				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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

  

LUKER (BRENEKE)		55634 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
ANDERSON, FELIX		021816								
ANDERSON, FELIX		WELL #: 1		RRCID -> 099908		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124		
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	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

  

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	14B DENY	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.)		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				
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	14B2	EXT	80	-0-	80	386	80	3		N	-0-			-0-
05	468		82	-0-	-386	-0-	82	3		N	-0-			-0-
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144927		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1609 - 1698				
04	14B2	EXT	84	-0-	84	395	84	3		N	-0-			-0-
05	481		86	-0-	-395	-0-	86	3		N	-0-			-0-
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3		N	-0-			-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #: 2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813		PERF. 1734 - 1758				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-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-
-----														
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1		197
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1		198
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	2	1	9	N	1		199
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	142 1	57
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		57
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		57
-----														
M. G. C. (BEND)		56166 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
PROBE EXPLORATION COMPANY		679299												
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 237211		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 4075		PERF. 3740 - 3744				
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			75
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			75
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			75
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			75
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			75
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			75
-----														
QUEST EMG, INC.		684615		RRCID -> 106873		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4252		PERF. 4066 - 4076		
HATCHETT RANCH		WELL #: R 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-

M. G. C. (BEND)		//CONT.//		56166 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
QUEST EMG, INC.		//CONT.//		684615							
HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 109043	COMPL. DATE 07/14/1977	TOTAL DEPTH 3985	PERF. 3887	- 3904		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
-----											
HATCHETT RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 245555	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3786	- 3791	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1270		N	NO RPT			-0-
-----											
M.J.REID (MARBLE FALLS)		56230 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
LEVISAY OPERATING CO.		498735									
REID, GRADY		WELL #:		1	RRCID -> 038038	COMPL. DATE 02/01/1966	TOTAL DEPTH 2622	PERF. 2330	- 2340		
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-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735										
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID -> 102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 2300 - 2308				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	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-
REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID -> 124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF. 2290 - 2294				
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. 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-
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				
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			15
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			15
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-			15
*01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			15
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			15
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			15
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			15
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			15
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-			15
*07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-			15
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-			15
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-			15

MAGGIE LOU (MISS.)		56670 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
WILSON, L. R.		WELL #: 1		RRCID -> 171042		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054		
M	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 185085		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189		
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		138
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
-----										
MAGNUM (CONGL)		56787 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
CAREY, CLEVE W.		131300								
CAREY, CLEVE W.		WELL #: 1		RRCID -> 153806		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A		
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-
-----										
CAREY, C. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153807		COMPL. DATE 12/30/1978		TOTAL DEPTH 3411 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-
-----										
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	251 N	251	-0-	-0-	-0-	37 1	214 2	N	-0-	-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	23 1	144 2	N	-0-	-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	28 1	173 2	N	-0-	-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	31 1	187 2	N	-0-	-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	15 1	213 2	N	-0-	-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
MALES (4300)		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
NANCE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 162069		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249		
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-



MALES (4300)		//CONT.//		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		714311		WELL #: 1		RRCID -> 165492		COMPL. DATE 08/23/1997		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369				
M O	ALLOW CODE	GAS 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	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #: 1		RRCID -> 078187		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4278 - 4342				
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	2	N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	16	1	98	2	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 084183		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837						
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			1
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			1
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			1
07	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			1
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			1
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			1
-----														
LONG-JONES		WELL #: 2		RRCID -> 086168		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253						
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	261	2	N	-0-			-0-
05	310 N	279	-0-	-31	-0-	39	1	240	2	N	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	41	1	254	2	N	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	42	1	251	2	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	N	-0-			-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WALKER, RONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 154586		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4191 - 4208						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
MALES (4650) 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
BAILEY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077949 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4644 - 4658															
M	O	ALLOW 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- B	-0-					N	-0-			66
05		7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-			66
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-			66
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			66
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			66
09		13 N	NO RPT	-0-	-13 B	-0-					N	NO RPT			66
-----															
DOSS FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631															
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
KIDWELL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778															
04		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
05		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
07		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	431	1	962	2	N	-0-			-0-
08		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ADAMS-CRAVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616															
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	68	1	392	2	N	-0-			83
05		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	65	1	406	2	N	-0-			83
06		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	62	1	376	2	N	-0-			83
07		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	66	1	398	2	N	-0-			83
08		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	30	1	433	2	N	-0-			83
09		270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT			83
-----															
MALES (4850) 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889															
ROBERTSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206															
04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	2	N	-0-			128
05		682 N	640	-0-	-42	-0-	82	1	558	2	N	-0-			128
06		630 N	607	-0-	-23	-0-	82	1	525	2	N	-0-			128
07		651 N	629	-0-	-22	-0-	79	1	550	2	N	-0-			128
08		651 N	632	-0-	-19	-0-	84	1	548	2	N	-0-			128
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889									
CRAVENS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087286	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4902 - 5070		
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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
-----													
HOBSON UNIT		WELL #:		1	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 SHARPE		WELL #:		1	RRCID ->	073114	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4315 - 5058		
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-
-----													
RKW OPERATING LLC TABOR GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126030	COMPL. DATE	12/18/1987	TOTAL DEPTH	5555	PERF. 4304 - 4345		
04	H15 VIOL	133	-0-	133	2140	133	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	115	-0-	115	2255	115	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	133	-0-	133	2388	133	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	107	-0-	107	2495	107	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	80	-0-	80	2575	80	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2575				N	NO RPT			-0-
-----													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY LONG - JONES		WELL #:		1	RRCID ->	071584	COMPL. DATE	04/07/1977	TOTAL DEPTH	5170	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-
-----													
MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081353	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4813 - 4826		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-		2 1	14 2	N	-0-			29
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-		6 1	36 2	N	-0-			29
08	14B2 EXT	37	-0-	-0-	37		2 1	35 2	N	-0-			29
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	37				N	NO RPT			29

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930							
CRAVER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	102897	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 4954 - 5011
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-			N	-0-		1
05		11 N	-0-	-0-	-11			N	-0-		1
06		14 N	-0-	-0-	-14			N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1

MALLORY (STRAWN)				56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N. "B"		WELL #:		31	RRCID ->	256839	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 1070 - 1086
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		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
06		90 N	73	-0-	-17	73 2		N	-0-		-0-
07		93 N	80	-0-	-13	80 2		N	-0-		-0-
08		93 N	70	-0-	-23	70 2		N	-0-		-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	291553	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	1250	PERF. 1026 - 1038
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
06		90 N	73	-0-	-17	73 2		N	-0-		-0-
07		93 N	80	-0-	-13	80 2		N	-0-		-0-
08		93 N	70	-0-	-23	70 2		N	-0-		-0-
09		75 N	75	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				CNTY: PALO PINTO			
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		10	RRCID ->	175199	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	1942	PERF. 1500 - 1516
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	-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	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STERLING OIL AND GAS				818896				CNTY: PALO PINTO			
MALLORY, O. L.		WELL #:		2	RRCID ->	100890	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	1674	PERF. 1082 - 1090
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-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2023											

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO			
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID ->	200436	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	1571	PERF. 1354 - 1384
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 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANGUM, NORTH (3200) 57098 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. 140598  
 HARLOW, LOUISE "F" WELL #: 1 RRCID -> 133650 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3367 - 3390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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 #	-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-

SA 2 (TROXELL) WELL #: 1 RRCID -> 141984 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 3940 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	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-

SA3 (COLQUITT) WELL #: 1 RRCID -> 143617 COMPL. DATE 07/20/1987 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368

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-

STANSELL-HARRELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174455 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			13
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

EVEREST NETWORK LLC 252052  
 ZIEHR, HENRY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131770 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253

04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					1
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					1
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					1
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					1
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					1

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//	57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
JP OIL & GAS, LLC			448017							
KERR		WELL #:	4	RRCID -> 093521	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204	- 3208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
-----										
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-				-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-
-----										
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-				-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-
-----										
BROWN, FRED		WELL #:	2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 3184	- 3224	
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-
-----										
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-				20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-				-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-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
ROCK OPERATING WEATHERS				722855									
		WELL #:		1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3291 - 3311	
M	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
04	1350 #	1068	-0-	-282	-0-	1068 2	Y	-0-				-0-	
05	1395 #	843	-0-	-552	-0-	843 2	Y	-0-				-0-	
06	1350 #	1083	-0-	-267	-0-	1083 2	Y	-0-				-0-	
07	1240 #	1034	-0-	-206	-0-	1034 2	Y	-0-				-0-	
08	1178 #	1038	-0-	-140	-0-	1038 2	Y	-0-				-0-	
09	1080 #	999	-0-	-81	-0-	999 2	Y	-0-				-0-	
-----													
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND						
CLABORNE				WELL #:	1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032	N	NO RPT				-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032	N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032	N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032	N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032	N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1032	N	NO RPT				-0-	
-----													
MANGUM, SOUTH (U.MARBLE FALLS)				57100 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
GARRETT				WELL #:	1	RRCID ->	089284	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3063 - 3080
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-				-0-	
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-				-0-	
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-				-0-	
07	589 N	526	-0-	-63	-0-	526 2	N	-0-				-0-	
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-				-0-	
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2	N	-0-				-0-	
-----													
MANGUM, WEST (3100)				57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
BERRY				WELL #:	1	RRCID ->	089074	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	3748	PERF.	3144 - 3156
04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2	N	-0-				112	
05	155 #	55	-0-	-100	-0-	55 2	N	-0-				112	
06	150 #	25	-0-	-125	-0-	25 2	N	-0-				112	
07	155 #	27	-0-	-128	-0-	27 2	N	-0-				112	
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23 2	N	-0-				112	
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-				112	
-----													
CDJ OIL CO.				140598			CNTY: EASTLAND						
HARLOW, LOUISE "D"				WELL #:	1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258 - 3288
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				118	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				118	
-----													
HARLOW, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3271 - 3290
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
05	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-	

-----																	
MANGUM, WEST (3100)			//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.			//CONT.//		140598												
MCKINNEY, FRANCES			WELL #:		1	RRCID ->	145299	COMPL. DATE	08/06/1979	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 3142 - 3150					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
-----																	
STOVALL, HOWARD					824340												
AUTRY "A"			WELL #:		1	RRCID ->	077677	COMPL. DATE	06/14/1978	TOTAL DEPTH	3805	PERF. 3096 - 3101					
04		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		05/22/2023												
-----																	
DEMPSEY, H.			WELL #:		1	RRCID ->	111204	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3216 - 3235					
04		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					4
05		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					4
06		57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					4
07		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					4
08		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					4
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					4
-----																	
AUTRY "C"			WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF. 3107 - 3114					
04		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05		11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07		12 #	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08		12 #	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09		11 #	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
-----																	
AUTRY "K"			WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF. 3194 - 3235					
04		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	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		31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09		30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
-----																	
AUTRY "H"			WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF. 3347 - 3352					
04		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
05		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
06		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
07		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					82
08		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					82
09		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					82
-----																	
AUTRY "L"			WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF. 3180 - 3209					
04		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					63
05		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					63
06		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					63
07		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					63
08		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					63
09		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					63



MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147
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	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/03/2023 - WELL PLUGGED 05-03-23												
AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2023 - WELL PLUGGED 05-04-23												
AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113
04	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-				73
05	6 #	5	-0-	-1	-0-	5 3	N	-0-				73
06	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-				73
07	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-				73
08	6 #	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-				73
09	6 #	2	-0-	-4	-0-	2 3	N	-0-				73
AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-				-0-
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8 3	Y	-0-				-0-
06	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 3	Y	-0-				-0-
07	10 #	7	-0-	-3	-0-	7 3	Y	-0-				-0-
08	10 #	6	-0-	-4	-0-	6 3	Y	-0-				-0-
09	9 #	4	-0-	-5	-0-	4 3	Y	-0-				-0-
AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3	N	-0-				-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-				-0-
06	30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-				-0-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3	N	-0-				-0-
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3	N	-0-				-0-
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-				-0-
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 (CADDO)		57186 200 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS											
PARDUE OIL, INC.		639400															
O'CONNOR, C.J.		WELL #:	1	RRCID ->	196747	COMPL. DATE	03/17/1947	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3275 - 3290						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-				164	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				164	
-----																	
PETEX		659782															
MCCONNELL		WELL #:	2	RRCID ->	120877	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	4319	PERF.	3312 - 3318						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615															
BROOKS		WELL #:	2	RRCID ->	242252	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3292 - 3300						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
MARBLE FALLS (4070)		57354 500 NON-ASSOCIATED		EXEMPT													
BASA RESOURCES, INC.		053974															
WRIGHT, C. M.		WELL #:		RRCID ->	237869	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3978 - 4008						
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		448761															
ALEXANDER		WELL #:	1 L	RRCID ->	115661	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4779	PERF.	4076 - 4112						
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-	
-----																	
LEXGAS, INC.		500222															
MCCLURE LEASE		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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MARBLE FALLS (4070)		//CONT.//		57354 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222											
BOWDEN-BANE		WELL #:		1	RRCID ->	282983	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	4895	PERF.	4580 - 4620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MARGIE (CONGL)				57396 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN								
KROH OPERATING LLC				478245											
MONTGOMERY "55"		WELL #:		1	RRCID ->	193387	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	3852 - 3862			
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-
MARIANAS, S. (GARDNER)				57420 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLEMAN								
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703											
RANCHO TWO		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	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-
MARINER (CONGL.)				57513 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO								
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				221932											
MARINER		WELL #:		2	RRCID ->	151703	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789 - 3794			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479			
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
MARINER (CONGL.)		OIL & GAS LLC		//CONT.//	57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DODSON PRAIRIE				//CONT.//	221932							
MARINER "B"				WELL #:	1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3772 - 3877
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-
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC					614284							
DEAN, HELEN LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3857 - 3867
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MARMAC (MARBLE FALLS)					57648 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
BLACKBURN, GIL					073028							
BERKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	099129	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5527	PERF. 5475 - 5527
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-
-----												
HILLTOP PETROLEUM LLC					388911							
WILLIAMS				WELL #:	1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5436 - 5446
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-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC					743223							
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 5				WELL #:	1	RRCID ->	113950	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3015 - 3042
04	DLQ G-10	255	-0-	255	255	255	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	167	-0-	167	422	167	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	191	-0-	191	613	191	2	Y	-0-			-0-
07	841 N	228	-0-	-613	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851									
MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	115328	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3074 - 3084	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			-0-
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223	2		N	-0-			-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1	RRCID ->	119627	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	3020 - 3040	
04	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	96	-0-	96	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	78	-0-	78	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
07	384 N	101	-0-	-283	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1	RRCID ->	175444	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	3065 - 3077	
04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-

K. BROWN 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	281551	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2930 - 2940	
04	2701	2701	-0-	-0-	-0-	2698	2	3 9	N	3			102
05	2786	2786	-0-	-0-	-0-	2782	2	4 9	N	4			106
06	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2697	2	6 9	N	5			111
07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2 9	N	2			113
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2		N	-0-			113
09	2670 N	2038	-0-	-632	-0-	2038	2		N	-0-			113

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059			RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3044 - 3054	
RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1									
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			11
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-			11
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-			11
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			11
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			11
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2997 - 3010	
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-			8
05	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			8
06	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2		N	-0-			8
07	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2		N	-0-			8
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			8
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			8

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059										
RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3000 - 3010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-			2
05	372 N	79	-0-	-293	-0-	79	2			N	-0-			2
06	420 N	30	-0-	-390	-0-	30	2			N	-0-			2
07	341 N	27	-0-	-314	-0-	27	2			N	-0-			2
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			2
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			2
-----														
MAYNARD UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038 - 3044		
04	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
-----														
LOVELL		WELL #:		1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036		
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-			27
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-			27
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			27
07	124 N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-			27
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			27
-----														
MARTIN UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946		
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			44
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-			44
06	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-			44
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-			44
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			44
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			44
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062		
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-
-----														
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)		57913 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
3 S PRODUCTION, INC. SHEPARD		953796		WELL #: 1		RRCID -> 150385		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 2804 - 2820				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		134 N	134	-0-	-0-	-0-	97 3	37 9	N		34					126
05		146 N	146	-0-	-0-	-0-	116 3	30 9	N		27					153
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	110 3	44 9	N		40	164	1			29
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	107 3	39 9	N		35					64
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	107 3	20 9	N		18					82
09		141 N	141	-0-	-0-	-0-	86 3	55 9	N		50					132
MASK (CADDO)		58093 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN								
SANDSTONE SERVICES, LLC MASK 2284		748023		WELL #: 1		RRCID -> 097397		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3139 - 3170				
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-
MATTHEWS (CADDO)		58323 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
FTC CONSULTING, LLC MATTHEWS ACC 2		288423		WELL #: 25		RRCID -> 169834		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 4962		PERF. 4333 - 4340				
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 (GARDNER SD.)		58324 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
BASIN OPERATING INC. BURLESON "34"		054545		WELL #: 2		RRCID -> 195034		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 3170 - 3175				
04		1334 N	1023	-0-	-311	-0-	1021 3	2 9	N		2					28
05		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1098 3	4 9	N		4					32
06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1078 3	4 9	N		4					36
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1148 3	3 9	N		3					39
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100 3	3 9	N		3					42
09		1080 N	948	-0-	-132	-0-	934 3	14 9	N		13					55
MAZILLION (STRAWN, 1200)		58700 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
GIANT MRG CO., LP CIRCLE W RANCH		302592		WELL #: 1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234				
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-

-----														
MAZILLION (STRAWN, 2000) GIANT NRG CO., LP CIRCLE W RANCH				58700 480 302592	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PARKER			
				WELL #: 1T	RRCID -> 150875	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 2304	PERF. 2000 - 2008						
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	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-
-----														
MCBRIDE (BEND CONGL.) PETEX FAMBRO "D"				58791 500 659782	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
				WELL #: 3	RRCID -> 109921	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3854 - 3864						
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 112332	COMPL. DATE 06/19/1984	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3780 - 3788						
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FAMBRO E				WELL #: 1	RRCID -> 147661	COMPL. DATE 09/09/1985	TOTAL DEPTH 3914	PERF. 3901 - 3906						
04	210	N	58	-0-	-152	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAM FAMBRO '10'				WELL #: 2	RRCID -> 274732	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3874 - 3934						
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	2		N	-0-			-0-
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	535	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-
-----														
MCCLISH-STONE (CONGL, UP) NORTH LAKE RESOURCES LLC BUZBEE "F"				58998 300 100308	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
				WELL #: 1	RRCID -> 088560	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 3799	PERF. 3314 - 3320						
04	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-



MCCLEISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II				WELL #: 5	RRCID -> 092534	COMPL. DATE 03/25/1981	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3634	- 3648		
M	ALLOW CODE	GAS 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	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STONE				WELL #: 1	RRCID -> 095562	COMPL. DATE 09/25/1981	TOTAL DEPTH 3895	PERF. 3618	- 3636		
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-
-----											
BRANNON II				WELL #: 6	RRCID -> 097601	COMPL. DATE 01/04/1982	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3750	- 3758		
04	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MCCLEISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
BRANNON II				WELL #: 4	RRCID -> 090072	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH 4004	PERF. 3800	- 3810		
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-
-----											
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		
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	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-

-----												
MCCUITION (MARBLE FALLS)				59163 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.				427649								
WHITESIDE				WELL #: 2	RRCID -> 076143	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-			-0-
05		31 #	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-			-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
07		31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-			-0-
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			-0-
-----												
WHITESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 181992	COMPL. DATE 10/18/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A				
04		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-			-0-
05		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			-0-
06		9 #	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-			-0-
08		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
-----												
WHITESIDE				WELL #: 2 A	RRCID -> 182002	COMPL. DATE 02/28/1978	TOTAL DEPTH 2820	PERF. N/A				
04		30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
06		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2	N	-0-			-0-
07		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08		31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			-0-
09		30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			-0-
-----												
MCDANIEL (CONGL.)				59255 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
FLETCHER				WELL #: 1	RRCID -> 105161	COMPL. DATE 09/10/1982	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 3974 - 3999				
04		660 N	607	-0-	-53	-0-	607 2	N	-0-			-0-
05		651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2	N	-0-			-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-			-0-
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
08		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2	N	-0-			-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-			-0-
-----												
MCFARLAND (JENNINGS)				59417 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
RINGO RIG LLC				712386								
HERRING, V.				WELL #: 5	RRCID -> 100788	COMPL. DATE 06/15/1982	TOTAL DEPTH 1450	PERF. 1334 - 1344				
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2023 - WELL PLUGGED 04/25/23												
-----												
MCINTOSH (BIG SALINE)				59542 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOOD					
ASTEROID PRECISION, LLC				035598								
SSG KEVIN W. BUTLER				WELL #: 1	RRCID -> 073997	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5085	PERF. 4466 - 4486				
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//	59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
BKV NORTH TEXAS, LLC			100345								
WEST, F.		WELL #:	2	RRCID ->	073094	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	5150	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		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		-0-
07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
08		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2	N	-0-		-0-
09		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CRAVENS		WELL #:	4	RRCID ->	074055	COMPL. DATE	09/30/1977	TOTAL DEPTH	5010	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-
-----											
PEVELER, M.		WELL #:	1	RRCID ->	077364	COMPL. DATE	06/26/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 3816 - 3842	
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-		-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
07		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-		-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CRAVENS		WELL #:	7	RRCID ->	079132	COMPL. DATE	08/03/1978	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4663 - 4673	
04		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-
05		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
07		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-		-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	N	-0-		-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NELON "B"		WELL #:	1	RRCID ->	079588	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 4946 - 5095	
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
05		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
WIGGINS		WELL #:	2	RRCID ->	083636	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4719 - 4738	
04		210 N	125	-0-	-85	-0-	125 2	N	-0-		-0-
05		155 N	109	-0-	-46	-0-	109 2	N	-0-		-0-
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2	N	-0-		-0-
07		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-		-0-
08		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PEVELER, M.		WELL #:	2	RRCID ->	093534	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 3780 - 4245	
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-

MCINTOSH (STRAWN)		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
BKV NORTH TEXAS, LLC		100345												
MCINTOSH D.		WELL #: 1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 0 - 4380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCINTOSH D.		WELL #: 2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4358 -				0
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200		PERF. N/A				
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-
-----														
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256		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-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193		PERF. N/A				
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCINTOSH, L.		WELL #: 1		RRCID -> 074867		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 5100		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-
-----														
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784		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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345													
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2904 - 3709					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					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-
-----															
CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 4194 - 4207					
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 3942 - 3954					
04	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-				-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-				-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-				-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-				-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-				-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 3910 - 4074					
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-				-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				-0-
07	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-				-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				-0-
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 3215 - 3240					
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	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-
-----															
LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870		PERF. 4220 - 4290					
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

M/CINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
COOK, DAVID W.				174327						
COOK "C"				WELL #: 1	RRCID -> 092050	COMPL. DATE 01/05/1981	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4248	- 4380	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	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			CNTY: HOOD			
GARDNER, OLLIE				WELL #: 1	RRCID -> 070901	COMPL. DATE 03/16/1977	TOTAL DEPTH 5200	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-
-----										
GIANT NRG CO., LP				302592			CNTY: HOOD			
SANDERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 092319	COMPL. DATE 01/20/1981	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4910	- 4922	
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 2	N	-0-	-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	2 1	268 2	N	-0-	-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4 1	393 2	N	-0-	-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2 1	302 2	N	-0-	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 094088	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4912	- 4922	
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	19 1	529 2	N	-0-	3
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	120 1	771 2	N	-0-	3
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	12 1	700 2	N	-0-	3
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	10 1	603 2	N	-0-	3
08	837 N	709	-0-	-128	-0-	12 1	697 2	N	-0-	3
09	720 N	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	1230 N	1223	-0-	-7	-0-	107 1	1116 2	N	-0-	-0-
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	264 1	1187 2	N	-0-	-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	103 1	1347 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	88 1	1181 2	N	-0-	-0-
08	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	93 1	1251 2	N	-0-	-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GRISSOM PRODUCTION				334880			CNTY: HOOD			
GRISSOM				WELL #: 1	RRCID -> 100787	COMPL. DATE 03/25/1982	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3758	- 3770	
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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
MCLENNAN (MISS)		59738 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
ROBUCK PETROLEUM, LLC		722177		WELL #: 1		RRCID -> 119221		COMPL. DATE 11/15/1985		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969
MASON, L. "A"										
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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-
-----										
MASON, L. "B"		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MILLER, ET AL		569683		WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-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 (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MINGUS OIL & GAS		569683		WELL #: 1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018 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-
-----										
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: 1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542
LESIKAR, L.W.										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	15
-----										
LESIKAR, L.W. "A"		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
LESIKAR, L.W. "A"		146225		WELL #: 2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614
04	270 N	109	-0-	-161	B	-0-	109 2	N	-0-	22
05	248 N	9	-0-	-239	B	-0-	9 2	N	-0-	22
06	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325 2	N	-0-	22
*07	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345 5	N	-0-	-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346 2	N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	330 N	309	-0-	-21	B	-0-	309 2	N	-0-	-0-
-----										
BRENTS, WALKER		60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
BRENTS, WALKER		146225		WELL #: 1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925
04	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510 2	N	-0-	13
05	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2	N	-0-	13
06	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 2	N	-0-	13
07	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445 2	N	-0-	13
08	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434 2	N	-0-	13
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
09	392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392 2	N	-0-	13

OIL AND GAS DIVISION

-----													
MEEKER (CONGLOMERATE 4000)			//CONT.//	60255 400	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
HARRISON-RUSSELL UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	3988 - 0	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
*10		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213 3		Y	-0-		56	
*11		213 N	213	-0-	-0 B	-0-	213 3		Y	-0-		56	
*12		215 N	215	-0-	-0 B	-0-	215 3		Y	-0-		56	
*01		122 N	122	-0-	-0 B	-0-	122 3		Y	-0-		56	
*02		164 N	164	-0-	-0 B	-0-	164 3		Y	-0-		56	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
*03		152 N	152	-0-	-0 B	-0-	152 3		Y	-0-		56	
*04		168 N	168	-0-	-0 B	-0-	168 3		Y	-0-		56	
*05		114 N	114	-0-	-0 B	-0-	114 3		Y	-0-		56	
*06		119 N	119	-0-	-0 B	-0-	119 3		Y	-0-		56	
*07		89 N	89	-0-	-0 B	-0-	89 3		Y	-0-		56	
08		198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198 3		Y	-0-		56	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		176 N	176	-0-	-0 B	-0-	176 3		Y	-0-		56	
-----													
NORMAN MARIE			WELL #:	1	RRCID ->	058381	COMPL. DATE	02/15/1974	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	4158 - 0	
*10		1514 N	184	-0-	-1330 B	-0-	184 3		Y	-0-		-0-	
*11		184 N	184	-0-	-0 B	-0-	184 3		Y	-0-		-0-	
*12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0 3		Y	-0-		-0-	
*01		115 N	115	-0-	-0 B	-0-	115 3		Y	-0-		-0-	
*02		96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96 3		Y	-0-		-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
*03		26 N	26	-0-	-0 B	-0-	26 3		Y	-0-		-0-	
*04		315 N	315	-0-	-0 B	-0-	315 3		Y	-0-		-0-	
*05		96 N	96	-0-	-0 B	-0-	96 3		Y	-0-		-0-	
*06		241 N	241	-0-	-0 B	-0-	241 3		Y	-0-		-0-	
*07		302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302 3		Y	-0-		-0-	
08		450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450 3		Y	-0-		-0-	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		435 N	435	-0-	-0 B	-0-	435 3		Y	-0-		-0-	
-----													
BRENTS WALKER A UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	059771	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	5590	PERF.	4225 - 0	
*10		279 N	170	-0-	-109 B	-0-	170 3		Y	-0-		10	
*11		300 N	170	-0-	-130 B	-0-	170 3		Y	-0-		10	
*12		124 N	124	-0-	-0 B	-0-	124 3		Y	-0-		10	
*01		166 N	166	-0-	-0 B	-0-	166 3		Y	-0-		10	
*02		187 N	187	-0-	-0 B	-0-	187 3		Y	-0-		10	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
*03		143 N	143	-0-	-0 B	-0-	143 3		Y	-0-		10	
*04		155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155 3		Y	-0-		10	
*05		158 N	158	-0-	-0 B	-0-	158 3		Y	-0-		10	
*06		159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159 3		Y	-0-		10	
*07		183 N	183	-0-	-0 B	-0-	183 3		Y	-0-		10	
08		145 N	145	-0-	-0 B	-0-	145 3		Y	-0-		10	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09		105 N	105	-0-	-0 B	-0-	105 3		Y	-0-		10	



MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
FONDREN ELMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059924 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*10		341 N	202	-0-	-139 B	-0-	202	3			Y	-0-
*11		420 N	202	-0-	-218 B	-0-	202	3			Y	-0-
*12		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			Y	-0-
*01		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3			Y	-0-
*02		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			Y	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
*03		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3			Y	-0-
*04		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			Y	-0-
*05		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3			Y	-0-
*06		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			Y	-0-
*07		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			Y	-0-
08		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			Y	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			Y	-0-
-----												
COLE A.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061760 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3842 - 0												
*10		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			Y	-0-
*11		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			Y	-0-
*12		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3			Y	-0-
*01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			Y	-0-
*02		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
*03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			Y	-0-
*04		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	3			Y	-0-
*05		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			Y	-0-
*06		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			Y	-0-
*07		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			Y	-0-
08		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			Y	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			Y	-0-
-----												
DAVIDSON, ERBY WELL #: 1 RRCID -> 067896 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5220 PERF. N/A												
*10		899 N	585	-0-	-314 B	-0-	585	3			Y	-0-
*11		810 N	585	-0-	-225 B	-0-	585	3			Y	-0-
*12		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3			Y	-0-
*01		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			Y	-0-
*02		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	3			Y	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
*03		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			Y	-0-
*04		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3			Y	-0-
*05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	3			Y	-0-
*06		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			Y	-0-
*07		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			Y	-0-
08		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3			Y	-0-
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			Y	-0-
-----												
BAILEY-MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069000 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A												
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-
06		DELQ PR	-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	NO RPT

-----															
MEEKER (CONGLOMERATE 4000) //CONT.// 60255 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER															
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940															
BOYD, A. F., UNIT 2 WELL #: 1B RRCID -> 017981 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			13
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
-----															
WISE EXPLORATION 932980															
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599															
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		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
-----															
MEEKER (CONGLOMERATE 4400) 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
AMEN OIL LLC 016944															
SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0															
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-
-----															
SOMERSET OPERATING, LLC 101481															
NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 061231 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 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 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
JONES "G" WELL #: 1 RRCID -> 067288 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A															
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			30
-----															
MOORE C. R. WELL #: 1 RRCID -> 067995 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A															
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-

-----													
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.//		60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481									
MCCARTY		WELL #:		1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462		PERF. N/A	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
-----													
MCDANIEL		WELL #:		1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595		PERF. N/A	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
*07		289	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2		-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	-0-				-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
*07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
-----													
PLUMLEE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4057 - 4192	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
-----													
POPE		WELL #:		1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4146 - 4257	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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		138	N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	-0-	
05		78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	-0-	
06		120	N	28	-0-	-92	-0-	4	1	24	2	-0-	
07		155	N	21	-0-	-134	-0-	3	1	18	2	-0-	
08		93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	-0-	
09		30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					NO RPT	

-----															
MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889															
CARR -A- WELL #: 1 RRCID -> 069798 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1050 N	895	-0-	-155	-0-	107	1	788	2	N	-0-			91
05		1426 N	950	-0-	-476	-0-	122	1	828	2	N	-0-			91
06		900 N	540	-0-	-360	-0-	73	1	467	2	N	-0-			91
07		930 N	316	-0-	-614	-0-	40	1	276	2	N	-0-			91
08		961 N	416	-0-	-545	-0-	55	1	361	2	N	-0-			91
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			91
-----															
OXXN 630579															
BROWN ELIZABETH WELL #: 1 T RRCID -> 059453 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A															
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															
MITCHELL-GLASS WELL #: 1 RRCID -> 064084 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A															
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-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-
-----															
LAYNE WELL #: 1 RRCID -> 067162 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4392 - 0															
04		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	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-
-----															
ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
HAMMON WELL #: 1 A RRCID -> 066189 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 4880 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SABRE OPERATING, INC. 742261															
HASTINGS WELL #: 1 RRCID -> 058281 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A															
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
MEEKER (CONGLOMERATE 4400) //CONT.// 60255 410 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222														
SIMMONS-RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 077302 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5125 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	* 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	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TARPON OIL & GAS CO. 836178														
SMITH BERRY WELL #: 1 RRCID -> 060495 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A														
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3		N	-0-			27
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1133	3	95	9	N	86	99 1	14
06		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			14
07		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			14
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-			14
09		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			14
-----														
SMITH,BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918														
04		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		N	-0-			24
05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2752	3	84	9	N	76	86 1	14
06		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		N	-0-			14
07		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3		N	-0-			14
08		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		N	-0-			14
09		1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			14
-----														
MEEKER (CONGLOMERATE 4800) 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER														
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
CAVENESS WELL #: 1 RRCID -> 064771 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A														
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----														
RED DOVE OIL & GAS, LLC 101257														
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			13
06		132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-			13
07		70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2	N	-0-			13
*08		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2	N	-0-			13
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*09		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2	N	-0-			13

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC			101481								
JONES-D-		WELL #:	1	RRCID ->	057815	COMPL. DATE	09/16/1973	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 4378 -	0
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		64	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		64	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		64	
-----											
WALDEN		WELL #:	1	RRCID ->	067165	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018	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	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-	
-----											
SCHUTTS		WELL #:	1 T	RRCID ->	068393	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	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	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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CROSSBOW RESOURCES, LLC		190494									
FARMER B. J.		WELL #:	1	RRCID ->	060231	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF. N/A	
04	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-		-0-	
05	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-	
06	480 N	6	-0-	-474 B	-0-	6 3	N	-0-		-0-	
07	403 N	19	-0-	-384 B	-0-	19 3	N	-0-		-0-	
08	403 N	175	-0-	-228 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-	
-----											
MURRAY L.D.		WELL #:	1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A	
04	270 N	196	-0-	-74 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
05	248 N	162	-0-	-86 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
06	270 N	162	-0-	-108 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-	
07	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-	
08	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-	
-----											
BROOM		WELL #:	1	RRCID ->	075441	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	5223	PERF. N/A	
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3	N	-0-		-0-	
05	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-	
06	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-		-0-	
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-	
08	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) CROSSBOW RESOURCES, LLC DALLAS, G.W.		//CONT.// //CONT.//	60255 420 190494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER										
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
-----																
MEEKER (CONGLOMERATE 4800) CROSSBOW RESOURCES, LLC DALLAS, G.W.		//CONT.// //CONT.//	60255 420 190494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER										
		WELL #:	1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	4754	-	4762			
04		360 N	297	-0-	-63 B	-0-	297	3		N	-0-					-0-
05		372 N	273	-0-	-99 B	-0-	273	3		N	-0-					-0-
06		330 N	254	-0-	-76 B	-0-	254	3		N	-0-					-0-
07		310 N	181	-0-	-129 B	-0-	181	3		N	-0-					-0-
08		279 N	229	-0-	-50 B	-0-	229	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-					-0-
-----																
OWL CREEK OPERATING CO., INC. HARRIS "C"			629889													
		WELL #:	1	RRCID ->	069961	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	N/A					
04		570 N	244	-0-	-326 B	-0-	29	1	215	2	N	-0-				27
05		837 N	188	-0-	-649 B	-0-	24	1	164	2	N	-0-				27
06		540 N	98	-0-	-442 B	-0-	13	1	85	2	N	-0-				27
07		248 N	55	-0-	-193 B	-0-	7	1	48	2	N	-0-				27
08		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	33	1	214	2	N	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT				27
-----																
OXXN CLINTON			630579													
		WELL #:	1	RRCID ->	066187	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	5255	PERF.	4732	-	0			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	-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-
-----																
POPE, WILLIAM H. POPE "C"			671431													
		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. JONES-B-			706379													
		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				91
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				91
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				91
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				91
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				91

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CRUM, LESLIE				WELL #: 1		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A		
M	O	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	BALANCE
*10	31	N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3		Y	-0-
*11	30	N	6	-0-	-24	B	-0-	6	3		Y	-0-
*12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	3		Y	-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	3		Y	-0-
*02	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	25	N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3		Y	-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3		Y	-0-
*05	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3		Y	-0-
*06	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	3		Y	-0-
*07	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	3		Y	-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	3		Y	-0-
-----												
BAILEY, G. C. -A-				WELL #: 2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A		
*10	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3		Y	-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3		Y	-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	B	-0-	432	3		Y	-0-
*01	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3		Y	-0-
*02	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	392	3	13	9	12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3		Y	-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	3		Y	-0-
*05	433	N	433	-0-	-0-	B	-0-	433	3		Y	-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	3		Y	-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	3		Y	-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	3		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	323	N	323	-0-	-0-	B	-0-	323	3		Y	-0-
-----												
WALKER BRENTS -A-				WELL #: 3		RRCID -> 093180		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5296 - 5302		
*10	217	N	124	-0-	-93	B	-0-	124	3		Y	-0-
*11	210	N	124	-0-	-86	B	-0-	124	3		Y	-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3		Y	-0-
*01	435	N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		Y	-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	3		Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	3		Y	-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	3		Y	-0-
*05	84	N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	3		Y	-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		Y	-0-
*07	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		Y	-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	3		Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		Y	-0-
-----												
MEEKER (CONGLOMERATE 4950)				60255 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
DOSS				WELL #: 1		RRCID -> 149208		COMPL. DATE 01/02/1994		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4952 - 4968		
04	14B	DENY	801	-0-	801		834	801	3	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	446	-0-	446		1280	446	3	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	38	-0-	38		1318	38	3	N	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		1318			N	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		1318			N	-0-	-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		1318			N	-0-	-0-



MEEKER (CONGL. 5100)		60255 470		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER	
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911							
PHILLIPS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 221484		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		5910 PERF. 4164 - 4174	
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	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-

MEEKER (STRAWN 2400)		60255 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
RHYNE, J.V.		706379							
PHILLIPS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 076554		COMPL. DATE 11/23/1977		TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				97

MEEKER (1500)		60255 778		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
OXXN		630579							
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 C		RRCID -> 059452		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 061947		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A	
JONES J.T.		WELL #: 1							
04	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 2		-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 2		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

POWELL C.J.		714311		RRCID -> 064296		COMPL. DATE 12/02/1975		TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A	
		WELL #: 2							
04	10 N	1	-0-	-9	B	-0-	1 2		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15 2		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 SABRE OPERATING, INC. 742261  
 HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 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	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	260 N	260	-0-	-0-		-0-	260	2		N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30		-0-				N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-		-0-	230	2		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761  
 ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

04	210 N	160	-0-	-50		-0-	160	2		Y	-0-					21
05	183 N	183	-0-	-0-		-0-	183	2		Y	-0-					21
06	180 N	163	-0-	-17		-0-	163	2		Y	-0-					21
07	236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	2		Y	-0-					21
08	205 N	205	-0-	-0-		-0-	205	2		Y	-0-					21
*09	212 N	212	-0-	-0-		-0-	212	2		Y	-0-					21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190  
 GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

04	270 N	236	-0-	-34		-0-	236	3		N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-		-0-	187	3		N	-0-					-0-
06	240 N	209	-0-	-31		-0-	209	3		N	-0-					-0-
07	248 N	203	-0-	-45		-0-	203	3		N	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-		-0-	207	3		N	-0-					-0-
09	210 N	167	-0-	-43		-0-	167	3		N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MICAR (BEND CONGL. 3727) ROB-JOE GAS & OIL CO. S & E REAL ESTATE		60970 500 715500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC STEPHEN, PAUL		61043 200 221932		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3508 - 3514			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 147502		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3370 - 3374			
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3567 - 3577			
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3368 - 3370			
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	14B DENY	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																	
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 3 RRCID -> 197329 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3666 - 3671																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403																	
WOODWARD TRUST #1 WELL #: 1 RRCID -> 136242 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 3865 PERF. 3496 - 3501																	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2023 - WELL PLUGGED 06/13/23																	
-----																	
PANTHER CITY ENERGY LLC 638494																	
LIVINGSTON WELL #: 1 L RRCID -> 129164 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3610 - 3624																	
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
-----																	
MIFP (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																	
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-
-----																	
FLUEGGE WELL #: 5 RRCID -> 115131 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408																	
04	4	N	3	-0-	-1		-0-	3	2		N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2		N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2		-0-	1	2		N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1		-0-	2	2		N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3		-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489																	
RITCHIE 37 WELL #: 1 RRCID -> 204788 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3881 - 3998																	
04	570	N	470	-0-	-100		-0-	470	2		N	-0-					-0-
05	558	N	173	-0-	-385		-0-	173	2		N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29		-0-	421	2		N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-		-0-	627	2		N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-		-0-	291	2		N	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129		-0-	291	2		N	-0-					-0-

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284						
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 2	RRCID -> 111492	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3882	- 3890	
M	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-
-----										
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615						
RITCHIE 37 -B-				WELL #: 3	RRCID -> 214157	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3538	- 3552	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
RITCHIE-37-				WELL #: 2	RRCID -> 214505	COMPL. DATE 01/12/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3675	- 3680	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	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						
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	- 3864	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		33
-----										
RITCHIE 37 -A-				WELL #: 6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3776	- 3946	
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
-----										
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		22

OIL AND GAS DIVISION

MIKLAR (STRAWN)		61323 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN				
BECK, J.		061146										
BECK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 089036		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1330 - 1336				
M	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	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	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-
MILLS (ATOKA 4500)		61659 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
MILLS, JAMES T.		WELL #: 1 L		RRCID -> 097043		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
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				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
06	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
07	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
08	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILBERT W2		WELL #: 2W		RRCID -> 185650		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
MILLSAP (700)			//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.//		726791									
GILBERT W813			WELL #:		813W	RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656	PERF. 622 - 656		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	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-
-----														
GILBERT, J. D. T-11			WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573	PERF. 545 - 573		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SAGE NATURAL RESOURCES LLC			743223											
GILBERT, J. D. T-2			WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648	PERF. 633 - 648		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, E. (BEND CONGL., GAS)			61706 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC			101481											
YOUNGBLOOD			WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184	PERF. N/A		
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-
-----														
ERNMAR INVESTMENTS, INC.			253489											
TIERCE-MCDONALD			WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871	PERF. N/A		
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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		
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1562	2	11	9	N	10		50
05	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1716	2	11	9	N	10		60
06	1770	N	1464	-0-	-306	-0-	1460	2	4	9	N	4		64
07	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	1556	2	2	9	N	2		66
08	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			N	-0-		66
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-		66

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911  
 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	630 N	485	-0-	-145	-0-	482 2	3 9	N	3			90
05	651 N	457	-0-	-194	-0-	455 2	2 9	N	2			92
06	600 N	484	-0-	-116	-0-	484 2		N	-0-			92
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	463 2	2 9	N	2			94
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			94
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			94

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 THURMAN DRILLING, INC. 858771  
 PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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  
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		N	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2		N	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 063612 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

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	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			69
05	1116 X	1043	-0-	-73	-0-	1043 2		N	-0-			69
06	1080 X	877	-0-	-203	-0-	877 2		N	-0-			69
07	1116 N	846	-0-	-270	-0-	846 2		N	-0-			69
08	1054 N	821	-0-	-233	-0-	821 2		N	-0-			69
09	870 N	671	-0-	-199	-0-	671 2		N	-0-			69

J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 JOHNSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 078436 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4398 - 4406

04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
05	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		N	-0-			-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
07	217 N	117	-0-	-100	-0-	117 3		N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-



MINERAL WELLS (BIG SALINE) //CONT.// 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC OPERATING, LLC //CONT.// 427739  
 SPEARS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 078518 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4435 - 4442

M O	ALLOW CODE	GAS 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	274	-0-	-56	-0-	273	3	1	9	N	1		173
05	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-		173
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	N	1		174
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-		174
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-		174
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		174

MINERAL WELLS (CADDO) 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	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	3			N	-0-		-0-
05	496 N	271	-0-	-225 B	-0-	271	3			N	-0-		-0-
06	450 N	65	-0-	-385 B	-0-	65	3			N	-0-		-0-
07	434 N	89	-0-	-345 B	-0-	89	3			N	-0-		-0-
08	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-		-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE) 61842 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012  
 LANDRETH WELL #: 1 RRCID -> 174881 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610

04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-		-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-		-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640  
 KATMANDU WELL #: 2 RRCID -> 278240 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-		-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-		-0-

4W OPERATING, LLC 953506  
 WARREN WELL #: 1 RRCID -> 114533 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424

04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-		-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-		-0-
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-		-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-		-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-		-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540) 61842 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 HILLTOP PETROLEUM LLC 388911  
 PUTNAM WELL #: 1 RRCID -> 097427 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4543 - 4547

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGL 4540)		//CONT.//		61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC				427406									
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4424 - 4432
M	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		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3			N	-0-		-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3			N	-0-		-0-
06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3			N	-0-		-0-
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3			N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		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		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3			N	-0-		-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3			N	-0-		-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 3			N	-0-		-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 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-

D C - S				WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2664 - 2772
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-		-0-
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-		-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-		-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-		-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
GILBERT, RED				WELL #:	1	RRCID ->	090378	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	2294 - 2322
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	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-

CHASTAIN		//CONT.//		WELL #:	1	RRCID ->	099124	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	4446	PERF.	2291 - 2574
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77			Y	-0-		-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN) //CONT.// 61842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925													
PARKS-GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10		496 N	312	-0-	-184	-0-	312	3	Y	-0-			-0-
*11		420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3	Y	-0-			-0-
*12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	Y	-0-			-0-
*01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	Y	-0-			-0-
*02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	Y	-0-			-0-
*03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	Y	-0-			-0-
*04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-			-0-
*05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-			-0-
*06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	Y	-0-			-0-
*07		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	Y	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	Y	-0-			-0-
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199													
*10		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-			-0-
*11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3	Y	-0-			-0-
*12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	Y	-0-			-0-
*01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	Y	-0-			-0-
*02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3	Y	-0-			-0-
*03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3	Y	-0-			-0-
*04		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	Y	-0-			-0-
*05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	Y	-0-			-0-
*06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	Y	-0-			-0-
*07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	Y	-0-			-0-
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	Y	-0-			-0-
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	Y	-0-			-0-

WHARTON, HERMAN WELL #: 2 RRCID -> 113137 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2205 - 2750													
*03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	DELQ	PR	-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	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													
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) 61842 650 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO													
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911													
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 070495 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3121 - 0													
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
06	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
07	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
08	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	480 N	398	-0-	-82 B	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER) //CONT.//																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.																
WARREN, J.																
WELL #: 1 RRCID -> 103019 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 2808 - 2815																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
-----																
MINERAL WELLS (STRAWN 1800)																
TRUST OIL CO.																
WILLINGHAM																
WELL #: 1 RRCID -> 167640 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 1826 - 1840																
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		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-
-----																
MINERAL WELLS (STRAWN 2600)																
TOWER RESOURCES INC																
WILSON, F.W.																
WELL #: 1812 RRCID -> 148236 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2562 - 2572																
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-				-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-				-0-
-----																
MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)																
HILLTOP PETROLEUM LLC																
BLAIR																
WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320																
04		540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-				11
05		601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2				13
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1				14
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				14
08		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-				14
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				14
-----																
FIREWATER																
WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421																
04		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-
-----																
DIKE																
WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510																
04		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				15
05		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				15
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				15
07		124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-				15
08		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				15
09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				15

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//										61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ITX CORPORATION										427179									
WAGLEY, E. F., -C-										WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429	
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		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-					
-----																			
WAGLEY, E.F."C"										WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237			
04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			18					
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			18					
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			18					
07		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			18					
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			18					
*09		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			18					
-----																			
J-TEC OPERATING, LLC										427739									
DECKER, R.W. "B"										WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387			
04		360 N	245	-0-	-115	-0-	245	3		N	-0-			-0-					
05		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-			-0-					
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-					
07		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	3		N	-0-			-0-					
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-					
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-					
-----																			
KORNYE-TILLMAN COMPANY										475741									
GRAND BERRY										WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056			
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			12					
05		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			12					
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			12					
07		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			12					
08		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			12					
09		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	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		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 #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-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-	-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-
-----											
HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668			
04	60 N	-0-	-0-	-60	-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-
-----											
HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260			
RAMAC		WELL #: 1									
04	3270 X	1708	-0-	-1562	-0-	1708	3	N	-0-	-0-	128
05	3379 X	926	-0-	-2453	-0-	926	3	N	-0-	-0-	128
06	5010 X	1754	-0-	-3256	-0-	1754	3	N	-0-	-0-	128
07	5828 X	1731	-0-	-4097	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	128
08	5828 X	1794	-0-	-4034	-0-	1794	3	N	-0-	-0-	128
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT	-0-	128

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
THE BROGDON COMPANY, INC.		851453										
LLOYD, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 036880		COMPL. DATE 06/24/1965		TOTAL DEPTH 5451 PERF. N/A				
M	O	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	117			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
GIBSON		427739										
		WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

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	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
08	403 N	123	-0-	-280	-0-	123 3		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARS,J.L. "A"		918507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		427739										
		WELL #: 1		RRCID -> 120971		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432				
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	262 3		N	-0-			-0-
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	238 3		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WALTER RANCH		427739										
		WELL #: 4		RRCID -> 286047		COMPL. DATE 10/30/2018		TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4797 - 4868				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			147
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5 3		N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			147
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			147

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462													
LEWALLEN		WELL #: 1DW		RRCID -> 224594		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7024 - 7752					
M	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
G & F OIL, INC.		292000						CNTY: PALO PINTO							
RAGLE, L.		WELL #: 6		RRCID -> 256533		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4680 - 4690					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LEXGAS, INC.		500222						CNTY: PALO PINTO							
HART 866		WELL #: 2		RRCID -> 096121		COMPL. DATE 10/25/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5128 - 5150					
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51 2			N	-0-				-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-				-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-				-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-				-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-				-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50 2			N	-0-				-0-
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC		918507						CNTY: PALO PINTO							
KEECHI		WELL #: 1D		RRCID -> 270762		COMPL. DATE 07/11/2013		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 5463 - 7455					
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-
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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3110 - 3117					
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-



OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, N. (STRAWN 2580)													
LEXGAS, INC.													
HART RANCH													
61844 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
500222													
WELL #: 4501 RRCID -> 282546 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 2427 - 2439													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1051	-0-	-419	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	1260	2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)													
PALO CROSS, LLC													
COLLINS													
61848 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
637384													
WELL #: 1 RRCID -> 093859 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4015 - 4060													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-

DYMENT													
WELL #: 1 T RRCID -> 098077 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S (BAUM SAND)													
J-TEC OPERATING, LLC													
HILL													
61848 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
427739													
WELL #: 2 RRCID -> 221629 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1275 - 1352													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC													
J. WITHERS UNIT I													
726791													
WELL #: 1 RRCID -> 140390 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 1362 - 1380													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)													
ADKINS, MICHAEL H.													
HOG MOUNTAIN													
61848 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
007933													
WELL #: 1 RRCID -> 082710 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ERNMAR INVESTMENTS, INC.				253489							
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	090665	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF. 4219 - 4225
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-			-0-
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2	N	-0-			-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-			-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-			-0-
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2	N	-0-			-0-
09	720 N	654	-0-	-66	-0-	654 2	N	-0-			-0-
-----											
RHYNE, J.V.				706379				CNTY: PALO PINTO			
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #:		1 T	RRCID ->	094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4184 - 4186
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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, 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				CNTY: PALO PINTO			
WELCH		WELL #:		2	RRCID ->	212969	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4106 - 4120
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HILLTOP PETROLEUM LLC				388911							
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF. 4230 - 4240
04	900 N	4	-0-	-896	-0-	4 2	N	-0-			-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.// 61848 593 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 PROCO OPERATING CO., INC. 679595  
 HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 097984 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4274 - 4284

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	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-

REO OPERATING LLC 701876  
 MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 112791 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298

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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550) 61848 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO  
 CROSS, C. D. 190320  
 TURNER WELL #: RRCID -> 100785 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570

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 #: 1 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
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-

NALL OIL & GAS 599295  
 HUBBARD, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 091355 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258

04	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	N	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-
06	210 N	206	-0-	-4	B	-0-	206	2	N	-0-
07	217 N	196	-0-	-21	B	-0-	196	2	N	-0-
08	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	185	-0-	-25	B	-0-	185	2	N	-0-

-----												
MINERAL WELLS, S. (GEORGIA CONGL) //CONT.// 61848 625 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PALO CROSS, LLC 637384												
MOORE, H. WELL #: 1 RRCID -> 097810 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261												
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		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
06		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-
07		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
08		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
-----												
MINERAL WELLS, S (PEAK SAND) 61848 730 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
MURPHY STONE UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 108792 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2362 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
DUNAWAY, W. T. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 110182 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2208 - 2214												
-----												
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-			-0-
05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-			-0-
06		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 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												
-----												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
SCOGGINS, J. WELL #: 1 RRCID -> 113905 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2052 - 2060												
-----												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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, S.(R-GCONGL)		61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223												
REDELLE		WELL #: 1		RRCID -> 160412		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4396 - 4404				
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-
-----														
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-
-----														
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				
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
J-TEC PRODUCTION, LLC		4277406												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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												
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2834 - 2852				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
GO OIL CORP.		311420												
KALINA		WELL #: 1		RRCID -> 097514		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 4243		PERF. N/A				
04	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			N	-0-			72
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-			72
06	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			72
07	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2			N	-0-			72
08	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-			72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461	2			N	-0-			72

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//		61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC		427739		WELL #: 1		RRCID -> 101138		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3714 - 3734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
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-				
-----													
LAFFOON FARM		481009		WELL #: 2AU		RRCID -> 104798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3714 - 3738	
CASADOR "A"													
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		WELL #: 1 C		RRCID -> 105188		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3691 - 3706	
JENKINS, LEON UNIT 1													
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-				
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #: 1 C		RRCID -> 100724		COMPL. DATE 06/04/1982		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3783 - 3790	
MEPCO-ELECTRA													
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-				

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680)		//CONT.//		61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925																
AIRPORT		WELL #:		2	RRCID ->	101968	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	4632	PERF. 3751 - 3790									
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
*10	155 N	75	-0-	-80 B	-0-	75 3		Y	-0-				-0-							
*11	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75 3		Y	-0-				-0-							
*12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3		Y	-0-				-0-							
*01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 3		Y	-0-				-0-							
*02	DLQ G-10	32	-0-	32 B	32	32 3		Y	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
*03	78 N	46	-0-	-32 B	-0-	46 3		Y	-0-				-0-							
*04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		Y	-0-				-0-							
*05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		Y	-0-				-0-							
*06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		Y	-0-				-0-							
*07	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 3		Y	-0-				-0-							
08	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		Y	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3		Y	-0-				-0-							
AIRPORT												WELL #:	1 C	RRCID ->	102099	COMPL. DATE	08/30/1982	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 3758 - 3782
*10	217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134 3		Y	-0-				-0-							
*11	210 N	134	-0-	-76 B	-0-	134 3		Y	-0-				-0-							
*12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		Y	-0-				-0-							
*01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		Y	-0-				-0-							
*02	DLQ G-10	111	-0-	111 B	111	111 3		Y	-0-				-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
*03	221 N	110	-0-	-111 B	-0-	110 3		Y	-0-				-0-							
*04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		Y	-0-				-0-							
*05	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		Y	-0-				-0-							
*06	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		Y	-0-				-0-							
*07	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3		Y	-0-				-0-							
08	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		Y	-0-				-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
09	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		Y	-0-				-0-							
MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)				61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO												
ADKINS, MICHAEL H.				007933																
ADKINS		WELL #:		1	RRCID ->	105067	COMPL. DATE	04/03/1983	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2896 - 2911									
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-							
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				CNTY: PALO PINTO												
MELTON-TERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091395	COMPL. DATE	10/15/1980	TOTAL DEPTH	4318	PERF. 2799 - 2817									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, W.T. UNIT III				1	RRCID ->	092702	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//															
G & F OIL, INC.															
MARQUESS, F.H.															
WELL #: 1 RRCID -> 091655 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2337 - 2878															
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-			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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
J-TEC PRODUCTION, LLC															
CANYON VIEW															
WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 2737 - 2849															
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	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-
-----															
J-TEC OPERATING, LLC															
TOLBERT,DORA UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 093484 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 2417 - 2441															
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	N	3			119
05		458 N	458	-0-	-0-	-0-	454	3	4	9	N	4			123
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	565	3	7	9	N	6			129
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	N	1			130
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	N	1			131
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			131
-----															
TOLBERT,DORA UNIT #2															
WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441															
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
08		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	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															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PEAK, B. UNIT II															
WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
RHYNE, J.V.										//CONT.//	706379											
GLIDEWELL, M. UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	097809	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3									
RHODES-GREEN UNIT II										WELL #:	1	RRCID ->	099653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	2541 - 2549			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
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, SOUTH (STRAWN UP)										61848 880	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
PALO CROSS, LLC										WELL #:	1	RRCID ->	098078	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	2762 - 2774			
DYMMENT										WELL #:	1	C										
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-									
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-									
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-									
07	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			-0-									
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-									
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	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			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
GILL HEIRS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	144794	COMPL. DATE	03/12/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2503 - 2528			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-									
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, S.(WHITIS SAND)										61848 930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC										WELL #:	2	RRCID ->	240707	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	1299	PERF.	1036 - 1268			
DUNAWAY										WELL #:	2											
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
SAND VALLEY "C"		WELL #:		4	RRCID ->	241455	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF.	801 - 872
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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				792516			CNTY: PALO PINTO					
KESSLER		WELL #:		2	RRCID ->	110723	COMPL. DATE	04/06/1984	TOTAL DEPTH	1085	PERF.	1002 - 1015
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-
-----												
SMITH, JERRY V.				792925			CNTY: PALO PINTO					
KESSLER		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				822615			CNTY: PALO PINTO					
BEAN		WELL #:		2	RRCID ->	108111	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	1121 - 1144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MINERAL WELLS S. (4270)				61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
J-TEC OPERATING, LLC				427739								
WELCH		WELL #:		1	RRCID ->	097425	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4551	PERF.	4269 - 4273
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILL				216262			CNTY: PALO PINTO					
		WELL #:		1	RRCID ->	216262	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	4110 - 4116
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			79
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			79
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	2		81
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			81

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS S. (4270)		//CONT.//		61848 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
SMITH, J.V. OIL COMPANY				792516							
KESSLER				WELL #: 5	RRCID -> 278500	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4223 - 4228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2 1	15 2	N	-0-		-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2 1	16 2	N	-0-		-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	13 2	N	-0-		-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	12 2	N	-0-		-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
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							
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 122913	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3148
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	N	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	2 1	56 3	N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	2 1	57 3	N	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	2 1	59 3	N	-0-		-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3	N	-0-		-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2969 - 3169
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	25 1	770 3	N	-0-		-0-
05	801 N	801	-0-	-0-	-0-	25 1	776 3	N	-0-		-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	24 1	739 3	N	-0-		-0-
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	24 1	740 3	N	-0-		-0-
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	26 1	715 3	N	-0-		-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	27 1	707 3	N	-0-		-0-
FERGUSON GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938 - 3030
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	30 1	912 3	N	-0-		-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	30 1	923 3	N	-0-		-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	28 1	878 3	N	-0-		-0-
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	32 1	962 3	N	-0-		-0-
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	33 1	926 3	N	-0-		-0-
09	900 N	483	-0-	-417	-0-	18 1	465 3	N	-0-		-0-
9K INVESTMENTS LLC				988752							
BIELINSKI				WELL #: 1	RRCID -> 129144	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 2962
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-		-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-		-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-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							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
-----																		
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
-----																		
LONG, LOLITA			WELL #: 4		RRCID -> 134040		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3671		PERF. 1775 - 1803							
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
-----																		
MINGUS (STRAWN 1700)			61886 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555															
FERGUSON			WELL #: 5		RRCID -> 150668		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1740 - 1806							
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	3	N	-0-					-0-	
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-	
06		300 N	140	-0-	-160	-0-	4	1	136	3	N	-0-					-0-	
07		279 N	162	-0-	-117	-0-	5	1	157	3	N	-0-					-0-	
08		217 N	99	-0-	-118	-0-	3	1	96	3	N	-0-					-0-	
09		150 N	105	-0-	-45	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-	
-----																		
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							
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-	
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-	
06		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-	
07		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-	
08		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-	
09		60 N	14	-0-	-46	-0-	14	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		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-	37
05		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-	37
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-	37
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	37
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-	37
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-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		180 N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-	40
05		186 N	66	-0-	-120	-0-	66	2			N	-0-					-0-	40
06		150 N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					-0-	40
07		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-	40
08		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-	40
09		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-	40

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN  
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526  
 FOSTER, NATHAN S. WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-			26
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-			26
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			26
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			26
08	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			26
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			26

FOSTER, STEVE WELL #: 1 RRCID -> 107133 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3835 - 3842

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22

CARTER T. A WELL #: 1 RRCID -> 108263 COMPL. DATE 11/23/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3895 - 3902

04	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			25
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			25
06	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			25
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			25
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			25
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			25

TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN  
 KROH OPERATING LLC 478245  
 WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

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

PETEX 659782  
 CAPP'S "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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709  
 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) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494  
 GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982

04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					30
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

-----

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE  
 CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494  
 BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	390 #	371	-0-	-19	-0-	371 3		N	-0-			-0-
05	403 #	365	-0-	-38	-0-	365 3		N	-0-			-0-
06	390 #	381	-0-	-9	-0-	381 3		N	-0-			-0-
07	403 #	391	-0-	-12	-0-	391 3		N	-0-			-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
09	390 #	368	-0-	-22	-0-	368 3		N	-0-			-0-

-----

DMV PIPELINE LLC 221580  
 TURNER WELL #: 1 RRCID -> 119335 COMPL. DATE 01/07/1972 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2742 - 2748

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

-----

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 129380 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2552 - 2572

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	477			Y	NO RPT			-0-

-----

TURNER "C" WELL #: 8 RRCID -> 129381 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2694 - 2702

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-

-----

TURNER "C" WELL #: 9 RRCID -> 129382 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2666 - 2704

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-

-----

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-	-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-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580										
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750		
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		32	
-----												
DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 2734				
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	705			Y	NO RPT		-0-	
-----												
DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756				
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	515			Y	NO RPT		111	
-----												
TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740				
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68	
-----												
L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	



MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//	62229 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			239726								
HEATHINGTON UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	098259	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	2992	PERF.	2664 - 2672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 2	N	-0-		105
05		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501 2	N	-0-		105
06		450 #	319	-0-	-131	-0-	319 2	N	-0-		105
07		465 #	426	-0-	-39	-0-	426 2	N	-0-		105
08		465 #	230	-0-	-235	-0-	230 2	N	-0-		105
09		450 #	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		105
-----											
EISON		WELL #:	2	RRCID ->	113919	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2561 - 2870
04		360 #	356	-0-	-4	-0-	356 2	N	-0-		105
05		372 #	346	-0-	-26	-0-	346 2	N	-0-		105
06		360 #	262	-0-	-98	-0-	262 2	N	-0-		105
07		372 #	237	-0-	-135	-0-	237 2	N	-0-		105
08		372 #	203	-0-	-169	-0-	203 2	N	-0-		105
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		105
-----											
DAVIS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	114231	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2522 - 2710
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-		58
05		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		58
06		120 #	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-		58
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-		58
08		124 #	116	-0-	-8	-0-	116 2	N	-0-		58
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		58
-----											
STOKES, W.D.		WELL #:	1	RRCID ->	125637	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2697 - 2718
04		390 #	219	-0-	-171	-0-	219 2	Y	-0-		159
05		248 #	211	-0-	-37	-0-	211 2	Y	-0-		159
06		240 #	193	-0-	-47	-0-	193 2	Y	-0-		159
07		248 #	238	-0-	-10	-0-	238 2	Y	-0-		159
08		217 #	212	-0-	-5	-0-	212 2	Y	-0-		159
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		159
-----											
STOKES, W.D.		WELL #:	2	RRCID ->	125638	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2700 - 2726
04		270 #	158	-0-	-112	-0-	158 2	Y	-0-		-0-
05		186 #	153	-0-	-33	-0-	153 2	Y	-0-		-0-
06		180 #	139	-0-	-41	-0-	139 2	Y	-0-		-0-
07		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
08		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2	Y	-0-		-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
DUSTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668
04		5 #	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05		5 #	3	-0-	-2	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06		5 #	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-		-0-
07		4 #	2	-0-	-2	-0-	2 2	N	-0-		-0-
08		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 2	N	-0-		-0-
09		3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
-----											
HAYNES		WELL #:	1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2	Y	-0-		-0-
05		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2	Y	-0-		-0-
06		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2	Y	-0-		-0-
07		6 #	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-		-0-
08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 2	Y	-0-		-0-
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-

-----												
MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2644 - 2849												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		120 #	109	-0-	-11	-0-	109 2			Y	-0-	-0-
05		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2			Y	-0-	-0-
06		120 #	111	-0-	-9	-0-	111 2			Y	-0-	-0-
07		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2			Y	-0-	-0-
08		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2			Y	-0-	-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900												
04		390 #	374	-0-	-16	-0-	374 2			N	-0-	35
05		434 #	363	-0-	-71	-0-	361 2	2 9		N	-0-	37
06		420 #	184	-0-	-236	-0-	184 2			N	-0-	37
07		434 #	225	-0-	-209	-0-	225 2			N	-0-	37
08		403 #	193	-0-	-210	-0-	193 2			N	-0-	37
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-	37
-----												
HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734												
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-	-0-
05		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2			Y	-0-	-0-
06		6 #	2	-0-	-4	-0-	2 2			Y	-0-	-0-
07		6 #	3	-0-	-3	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
08		6 #	4	-0-	-2	-0-	4 2			Y	-0-	-0-
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718												
04		30 #	26	-0-	-4	-0-	26 2			Y	-0-	-0-
05		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2			Y	-0-	-0-
06		30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2			Y	-0-	-0-
07		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2			Y	-0-	-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-	-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716												
04		30 #	29	-0-	-1	-0-	29 2			Y	-0-	-0-
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2			Y	-0-	-0-
06		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2			Y	-0-	-0-
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2			Y	-0-	-0-
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 2			Y	-0-	-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709												
04		6 #	5	-0-	-1	-0-	5 2			Y	-0-	-0-
05		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-	-0-
06		6 #	1	-0-	-5	-0-	1 2			Y	-0-	-0-
07		5 #	2	-0-	-3	-0-	2 2			Y	-0-	-0-
08		6 #	3	-0-	-3	-0-	3 2			Y	-0-	-0-
09		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706												
04		120 #	119	-0-	-1	-0-	119 2			Y	-0-	-0-
05		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 2			Y	-0-	-0-
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 2			Y	-0-	-0-
07		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2			Y	-0-	-0-
08		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 2			Y	-0-	-0-
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	-0-

-----														
MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE														
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726														
HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
04		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
05		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
06		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
08		3 R		3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09		3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
COAN WELL #: 1 RRCID -> 295276 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2664 - 2759														
*07		62 #		9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			-0-
*08		62 #		4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
COAN WELL #: 3 RRCID -> 295277 COMPL. DATE 07/28/1990 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2633 - 2861														
07		0		10	-0-	10	10	10	2	N	-0-			-0-
08		0		5	-0-	5	15	5	2	N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-
-----														
COAN WELL #: 2 RRCID -> 295380 COMPL. DATE 06/09/1985 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2566 - 2750														
07		42 #		9	-0-	-33	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08		62 #		4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
MISSION ENERGY INC. 570410														
TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760														
04		206 R		206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-			-0-
05		222 R		222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-			-0-
06		122 R		122	-0-	-0-	-0-	122	3	Y	-0-			-0-
*07		140 R		140	-0-	-0-	-0-	140	3	Y	-0-			-0-
*08		56 R		56	-0-	-0-	-0-	56	3	Y	-0-			-0-
09		120 #		50	-0-	-70	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
-----														
TURNER WELL #: 7 RRCID -> 118568 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2551 - 2572														
04		204 R		204	-0-	-0-	-0-	204	3	Y	-0-			-0-
05		218 R		218	-0-	-0-	-0-	218	3	Y	-0-			-0-
06		150 #		124	-0-	-26	-0-	124	3	Y	-0-			-0-
*07		223 R		223	-0-	-0-	-0-	223	3	Y	-0-			-0-
*08		65 R		65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-			-0-
09		150 #		68	-0-	-82	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
-----														
TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 129379 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2564 - 2572														
04		212 R		212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
05		227 R		227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-			-0-
06		150 #		140	-0-	-10	-0-	140	3	Y	-0-			-0-
*07		230 R		230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-			-0-
*08		75 R		75	-0-	-0-	-0-	75	3	Y	-0-			-0-
09		150 #		89	-0-	-61	-0-	89	3	Y	-0-			-0-

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	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	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-			
05	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-			
06	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-			
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-			
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-			
09	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			-0-			
-----															
BRANDON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF.	2497	-	2576
04	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-			-0-			
05	124 #	87	-0-	-37	-0-	87	2	N	-0-			-0-			
06	120 #	57	-0-	-63	-0-	57	2	N	-0-			-0-			
07	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-			
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	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	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-			-0-			
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-			-0-			
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			-0-			
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-			-0-			
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	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 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-			
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-			
06	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-			
07	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-			
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	480 #	439	-0-	-41	-0-	439	2	N	-0-			-0-			
05	496 #	384	-0-	-112	-0-	384	2	N	-0-			-0-			
06	480 #	367	-0-	-113	-0-	367	2	N	-0-			-0-			
07	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-			
08	465 #	381	-0-	-84	-0-	381	2	N	-0-			-0-			
09	450 #	NO RPT	-0-	-450	-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	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-			
05	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-			
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-			-0-			
07	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			-0-			
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	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	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-			-0-			
05	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-			-0-			
06	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-			-0-			
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-			
08	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			-0-			
09	14 #	NO RPT	-0-	-14	-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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-	
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	
09		30 #	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		30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	
05		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	
06		30 #	6	-0-	-24	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	
08		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	
09		13 #	NO RPT	-0-	-13	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094549 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2526 - 2650												
04		150 #	13	-0-	-137	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
05		155 #	61	-0-	-94	-0-	61	2	N	-0-	-0-	
06		150 #	38	-0-	-112	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
07		155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-	-0-	
08		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 100725 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2496 - 2512												
04		420 #	163	-0-	-257	-0-	163	2	Y	-0-	-0-	
05		465 #	123	-0-	-342	-0-	123	2	Y	-0-	-0-	
06		450 #	81	-0-	-369	-0-	81	2	Y	-0-	-0-	
07		465 #	255	-0-	-210	-0-	255	2	Y	-0-	-0-	
08		310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2	Y	-0-	-0-	
09		150 #	NO RPT	-0-	-150	-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		234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-	
05		307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
06		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	
07		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	
08		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	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 #	109	-0-	-71	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
05		186 #	82	-0-	-104	-0-	82	2	N	-0-	-0-	
06		180 #	54	-0-	-126	-0-	54	2	N	-0-	-0-	
07		186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-	-0-	
08		186 #	156	-0-	-30	-0-	156	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		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
05		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	
06		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	
07		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	
08		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
05	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
06	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			-0-
07	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SOJOURNER DRILLING CORPORATION HALE		800750		RRCID -> 148973		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2702 - 2715	
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
VANCO OIL & GAS CORP. VINSON-HALE UNIT		881484		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		RRCID -> 091703		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2486 - 2510	
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-			-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2	N	-0-			-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2	N	-0-			-0-
07	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-			-0-
08	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2	N	-0-			-0-
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
-----											
ROBBINS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 094395		COMPL. DATE 07/24/1981		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2560 - 2575	
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			22
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			22
06	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 2	N	-0-			22
07	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			22
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			22
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-			22
-----											
RODGERS-FILES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095371		COMPL. DATE 09/05/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2547 - 2554	
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			11
05	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			11
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			11
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-			11
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			11
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			48
05		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			48
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2	N	-0-			48
07		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			48
08		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			48
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			48
-----													
HOLLIFIELD		WELL #:		1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143 PERF. 2631 - 2637			
04		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			48
05		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			48
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			48
07		34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			48
08		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			48
09		35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			48
-----													
ROBBINS "A"		WELL #:		1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2611 - 2622			
04		60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-
05		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
06		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07		62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			-0-
09		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-			-0-
-----													
3 S PRODUCTION, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 092414		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726			
04		400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-			-0-
05		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-			-0-
06		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-			-0-
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-			-0-
08		341 #	334	-0-	-7	-0-	334	3	N	-0-			-0-
09		330 #	285	-0-	-45	-0-	285	3	N	-0-			-0-
-----													
MOBY DICK (CONGL)		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
LKM OIL & GAS		WELL #:		3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188			
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			30
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			30
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			30
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			30
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023													
-----													
MOBY DICK (MARBLE FALLS)				62290 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
UNITED OPERATING, LLC				877448									
CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	217091	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386				
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													
-----													
CARTER, COY		WELL #:			RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4326 - 4376				
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													



MOMMA BEAR (MARBLE FALLS) DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, LAURA		62400 250 197689		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH								
WELL #:		1		RRCID -> 208065		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864								
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-
HINKSON, LAURA		WELL #:		2		RRCID -> 215638		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4226 - 4350				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
IPR ENERGY PARTNERS, LLC CARAWAY		WELL #:		5		RRCID -> 141974		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 4382 - 4454				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOODY-CRAWFORD		WELL #:		1		RRCID -> 144792		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 4526		PERF. 4315 - 4336				
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
J-TEC OPERATING, LLC PATILLO		WELL #:		1		RRCID -> 175834		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 4638		PERF. 4360 - 4560				
04	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY ALLEN HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 175387		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3291 - 3303				
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					71
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					71
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					71
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					71
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					71
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					71

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
BAIRD - GREENHAW		WELL #:		1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF. 3512 -	3567	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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-
-----													
BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF. 3620 -	3644
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-		-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-		-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		-0-
-----													
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF. 3625 -	3645
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-		-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		-0-
-----													
CRAWFORD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3625 -	3645
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-		-0-
-----													
LEXGAS, INC. BEST, JOE				WELL #:	8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4214 -	4271
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 5/5/2023													
-----													
BRIDGES, IMA				WELL #:	4	RRCID ->	208450	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	4344	PERF. 4126 -	4134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BEST, JOE				WELL #:	14	RRCID ->	212397	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4185 -	4266
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222											
BEST, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	215287	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	4202 -	4222		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	215290	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4216 -	4255		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	2			N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-		185	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
BRIDGES, L. L. "A"		WELL #:		15	RRCID ->	217898	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4188 -	4209		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #:		5	RRCID ->	218566	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4272 -	4292		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #:		6	RRCID ->	218570	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4126 -	4132		
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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID ->	229309	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4266 -	4288		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH					
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4196 -	4244
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	01/14/2018	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4160 -	4190
LONG '63'		878925											
04	DLQ	G-10	910	-0-	910	910	2		Y	-0-			-0-
*05		1846 N	936	-0-	-910	-0-	936	3	Y	-0-			-0-
*06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	Y	-0-			-0-
*07		930 N	402	-0-	-528	-0-	402	3	Y	-0-			-0-
08		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3	Y	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	Y	-0-			-0-
-----													
MOON (DUFFER LIME)		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171											
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 #	-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		308 R	308	-0-	-0-	-0-	283	3	N	23			127
05		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			127
06		298 R	298	-0-	-0-	-0-	284	3	N	13			140
07		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			140
08		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			140
09		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			140
-----													
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	06/02/2018	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3885 -	4002
04		690 #	343	-0-	-347	-0-	343	3	N	-0-			117
05		713 #	296	-0-	-417	-0-	296	3	N	-0-			117
06		450 #	284	-0-	-166	-0-	284	3	N	-0-			117
07		465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3	N	-0-			117
08		465 #	388	-0-	-77	-0-	388	3	N	-0-			117
09		330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3	N	-0-			117

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
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	
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	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661 3			N	-0-			64
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564 3			N	-0-			64
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3			N	-0-			64
07	496 #	346	-0-	-150	-0-	346 3			N	-0-			64
08	496 #	256	-0-	-240	-0-	256 3			N	-0-			64
09	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			64
-----													
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044	
04	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3			N	-0-			-0-
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-			-0-
06	60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3			N	-0-			-0-
07	62 #	12	-0-	-50	-0-	12 3			N	-0-			-0-
08	62 #	11	-0-	-51	-0-	11 3			N	-0-			-0-
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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-
-----													
HITTSON		WELL #:		1	RRCID ->	282683	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	4024	PERF.	3862 - 3874	
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	612 3	24 9		N	22			82
05	682 N	679	-0-	-3	-0-	649 3	30 9		N	27			109
06	660 N	643	-0-	-17	-0-	625 3	18 9		N	16			125
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	587 3	20 9		N	18			143
08	682 N	638	-0-	-44	-0-	618 3	20 9		N	18			161
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	640 3	22 9		N	20			181
-----													
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	2216 N	1270	-0-	-946	-0-	1270 3			N	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3			N	-0-			-0-
06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-			-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3			N	-0-			-0-
08	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3			N	-0-			-0-
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3			N	-0-			-0-
-----													
GLAHN RESOURCES, INC.		307644											
PUGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	113926	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4336 - 4339	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

-----												
MOON, SE. (MARBLE FALLS 3940)		//CONT.//		62696 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
GLAHN RESOURCES, INC.		//CONT.//		307644								
PUGH NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	126942	COMPL. DATE	03/08/1988	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	3950 - 3960
M	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		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-			-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-0-
07		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
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			
G & F OIL, INC.				292000								
CROSLAND, B. M.		WELL #:		2	RRCID ->	188093	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2446 - 2456
-----												
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			-0-
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2	N	-0-			-0-
07		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
08		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2	N	-0-			-0-
09		120 N	50	-0-	-70	-0-	50 2	N	-0-			-0-
-----												
L.J. RESOURCES, LLC				479988								
WATSON, GLEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	119636	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2427 - 2443
-----												
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-			-0-
08		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 3	N	-0-			-0-
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 3	N	-0-			-0-
-----												
TRACER OPERATING, INC.				863965								
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-
-----												
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		578 N	578	-0-	-0-	-0-	19 1	559 2	N	-0-		-0-
05		589 N	586	-0-	-3	-0-	17 1	569 2	N	-0-		-0-
06		540 N	518	-0-	-22	-0-	8 1	510 2	N	-0-		-0-
07		589 N	587	-0-	-2	-0-	15 1	572 2	N	-0-		-0-
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	22 1	534 2	N	-0-		-0-
*09		532 N	532	-0-	-0-	-0-	13 1	519 2	N	-0-		-0-
-----												
WELCH												
		WELL #:		1	RRCID ->	114234	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2426 - 2434
-----												
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	N	-0-		-0-
05		124 N	118	-0-	-6	-0-	3 1	115 2	N	-0-		-0-
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	1 1	80 2	N	-0-		-0-
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	3 1	108 2	N	-0-		-0-
08		124 N	83	-0-	-41	-0-	3 1	80 2	N	-0-		-0-
09		90 N	84	-0-	-6	-0-	2 1	82 2	N	-0-		-0-

-----												
MOORE BROS. (MARBLE FALLS)			62716 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012									
MOORE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 168710		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2238 - 2274	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-
06		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 2	N	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			-0-
08		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
-----												
MORAN, E. (2350)			62817 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177									
JENNINGS, TERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 051338		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 3944		PERF. 2332 - 2338	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			4
05		651 N	467	-0-	-184	-0-	467 2	N	-0-			4
06		480 N	31	-0-	-449	-0-	31 2	N	-0-			4
07		620 N	42	-0-	-578	-0-	42 2	N	-0-			4
08		465 N	30	-0-	-435	-0-	30 2	N	-0-			4
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			4
-----												
COTTLE			WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824	
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-			1
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-			1
06		330 N	35	-0-	-295	-0-	35 2	N	-0-			1
07		558 N	37	-0-	-521	-0-	37 2	N	-0-			1
08		434 N	24	-0-	-410	-0-	24 2	N	-0-			1
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-			1
-----												
ROBUCK PETROLEUM, LLC			722177									
RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 294910		COMPL. DATE 12/01/2019		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3846 - 3918	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		4650	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-			-0-
06		4500	-0-	-0-	-4500	-0-		N	-0-			-0-
07		4650	-0-	-0-	-4650	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORAN, E. (3800)		//CONT.//		62817 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
CANNON				WELL #:	2	RRCID ->	118569	COMPL. DATE	05/05/1984	TOTAL DEPTH	3903	PERF.	3821 - 3826
M	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			CNTY: SHACKELFORD						
PHELL				WELL #:	1	RRCID ->	184296	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3850 - 3864
04		0 N	-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-
-----													
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		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
06		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
07		9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
-----													
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: SHACKELFORD						
SNYDER				WELL #:	4	RRCID ->	077069	COMPL. DATE	01/16/1978	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3903 - 3913
04	33	S	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			55
05	36	S	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			55
06	30	S	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			55
07	31	S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			55
08	31	S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			55
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
-----													
SNYDER				WELL #:	1	RRCID ->	263499	COMPL. DATE	05/14/2010	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3902 - 3912
04	2621	R	2621	-0-	-0-	-0-	2606	2	15	9	N	14	145
05	2896	R	2896	-0-	-0-	-0-	2878	2	18	9	N	16	161
06	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2745	2	8	9	N	7	168
07	2806	R	2806	-0-	-0-	-0-	2800	2	6	9	N	5	173
08	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2766	2	6	9	N	5	178
09	2624	R	2624	-0-	-0-	-0-	2618	2	6	9	N	5	183



MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD  
 COX, LEE INVESTMENTS INC. //CONT.// 185990  
 SAMUEL SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 286129 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3386 - 3996

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	60 #	7	-0-	-53	-0-	6	2	1	9	N	1			30
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	N	3			33
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			33
07	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2023 - WELL PLUGGED 7/21/2023

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222  
 SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 3933

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

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	668 R	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	N	2			55
05	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			55
06	709 R	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	8			63
07	738 R	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	N	4			67
08	734 R	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	N	2			69
*09	585 R	585	-0-	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4			73

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
05	465 #	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
07	496 #	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-			-0-
08	496 #	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	480 #	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193343 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2650 - 2947

04	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-			199
05	279 #	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-			199
06	270 #	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-			199
07	279 #	171	-0-	-108	-0-	170	2	1	9	N	1	172	1	28
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	170	2	65	9	N	59			87
*09	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			87

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059  
 MARTIN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 112969 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 2662 - 2728

04	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-			96
05	93 #	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-			96
06	120 #	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-			96
07	124 #	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-			96
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			96
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			96

-----														
MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.//		170059										
MARTIN UNIT 12		WELL #:		1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664 - 2702		
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		260 R	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			27
05		124 #	46	-0-	-78	-0-	-0-	46	2	N	-0-			27
06		120 #	26	-0-	-94	-0-	-0-	26	2	N	-0-			27
07		124 #	24	-0-	-100	-0-	-0-	24	2	N	-0-			27
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			27
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-			27
-----														
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
HUMPHREYS, G.		WELL #:		1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592 - 2623		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677 - 2740		
04		14B2 EXT	279	-0-	279	2285	-0-	279	2	N	-0-			-0-
05		2593 R	308	-0-	-2285	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
06		288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
07		304 R	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
08		310 #	111	-0-	-199	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
09		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738 - 2762		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565 - 2584		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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		52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----												
MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND		
TEXOKAN OPERATING, INC.				850446								
MAYNARD				WELL #:	4	RRCID ->	146281	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3300	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-
-----												
MORGAN MILL (MARBLE FALLS)				62870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ERATH		
D AND N NATURAL GAS OP. CO. INC.				195894								
DAWSON, D.E.				WELL #:	01	RRCID ->	121120	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 4342 - 4529
M	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	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-
-----												
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
ADDISON, R. W.				WELL #:	2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4592 - 4777
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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-		-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-		-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
-----												
AGRI-PLACE, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	078818	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF. 4550 - 4793
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
V. TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	078819	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4510 - 4674
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-		-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-		-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
-----												
MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	078826	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	5168	PERF. 4494 - 4845
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-		-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2	N	-0-		-0-
08	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2	N	-0-		-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749	
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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
-----												
GADDY, OTTO S.				292359								
GADDY		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				354655								
TIPTON		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 4688 - 4926	
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-		18
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2		N	-0-		18
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-		18
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-		18
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-		18
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		18
-----												
LAUGHLIN, JERRY				488757								
LAUGHLIN, J.J.		WELL #:		1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF. 4448 - 4581	
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-
-----												
MOSAIC TEXAS LLC				589983								
HERPEL-MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4532 - 4929	
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-
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4552 - 4787	
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-	5
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	N	-0-	5
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	10	1	66	2	N	-0-	5
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	N	-0-	5
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	2	N	-0-	5
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		5

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
THREE B, LP				857468											
DRAKE, R. T.		WELL #:		1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4653 - 4886				
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		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
*08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
-----															
DRAKE, R. T.		WELL #:		2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4538 - 4548				
04		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			10
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			10
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-			10
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			10
*08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
-----															
DRAKE, R. T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 4559 - 4817				
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			10
05		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			10
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			10
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			10
*08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			10
09		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	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	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-
-----															
DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 5022 - 5074				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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-
-----															
9K INVESTMENTS LLC		WELL #:		988752	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 - 4831				
COVINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	088485	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	5065	PERF. 4405 - 4831				
04		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
MT. SION (DUFFER)		63400 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 16		RRCID -> 196891		COMPL. DATE 10/18/1983		TOTAL DEPTH 3997 PERF. 3804 - 3810		
COPELAND RANCH												
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-	
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-	
-----												
MOYLAN (MARBLE FALLS)		63501 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
HOFFMANN OIL COMPANY		391155		WELL #: 1		RRCID -> 142546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 3386 - 3396		
MOYLAN												
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-	138	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	138	
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-	138	
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-	138	
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	170	3	4 9	N	4	142	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	142	
-----												
MUIR (STRAWN 4400)		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
ANRE GAS SYSTEMS, INC.		025639		WELL #: D 1 T		RRCID -> 082261		COMPL. DATE 04/05/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4406 - 4441		
MUIR												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
COTTEN "A"		63664 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
COTTEN "A"		025639		WELL #: 2 T		RRCID -> 083582		COMPL. DATE 02/22/1979		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4358 - 4524		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		WELL #: 4		RRCID -> 239417		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4107 PERF. 4091 - 4107		
DOWNIE HEIRS												
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	472	-0-	472	3475	472 2	Y	-0-		15
05	DLQ	G-10	396	-0-	396	3871	396 2	Y	-0-		15
06		3000 N	177	-0-	-2823	1048	177 2	Y	-0-		15
07		1130 N	82	-0-	-1048	-0-	82 2	Y	-0-		15
08		403 N	194	-0-	-209	-0-	194 2	Y	-0-		15
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	Y	-0-		15
-----											
SATTERWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075	
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
05		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		-0-
07		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-		-0-
09		660 N	634	-0-	-26	-0-	634 2	N	-0-		-0-
-----											
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066	
04	DLQ	G-10	250	-0-	250	1993	250 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	539	-0-	539	2532	539 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	630	-0-	-2370	162	630 2	Y	-0-		-0-
07		734 N	572	-0-	-162	-0-	572 2	Y	-0-		-0-
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	Y	-0-		-0-
09		630 N	572	-0-	-58	-0-	572 2	Y	-0-		-0-
-----											
RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068	
04	DLQ	G-10	261	-0-	261	1576	261 2	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	562	-0-	562	2138	562 2	Y	-0-		-0-
06		2793 N	655	-0-	-2138	-0-	655 2	Y	-0-		-0-
07		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	Y	-0-		-0-
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	Y	-0-		-0-
09		660 N	596	-0-	-64	-0-	596 2	Y	-0-		-0-
-----											
SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	159	-0-	159	162	159 2	Y	-0-		-0-
06		348 R	186	-0-	-162	-0-	186 2	Y	-0-		-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-		-0-
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-		-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	Y	-0-		-0-
-----											
MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A	
04	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	13899	1890 2	Y	-0-		55
05	DLQ	G-10	1583	-0-	1583	15482	1583 2	Y	-0-		55
06		3000 N	708	-0-	-2292	13190	708 2	Y	-0-		55
07		3100 N	328	-0-	-2772	10418	328 2	Y	-0-		55
08		3100 N	776	-0-	-2324	8094	776 2	Y	-0-		55
09		3000 N	1770	-0-	-1230	6864	1770 2	Y	-0-		55
-----											
HARRIS-LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 157473		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL DEPTH 4039		PERF. N/A	
04		1650 N	1520	-0-	-130	-0-	1518 2	2 9	N	2	35
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1619 2	1 9	N	1	36
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579 2	1 9	N	1	37
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1636 2	1 9	N	1	38
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-	38
09		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-	38

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726															
SATTERWHITE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 260680		COMPL. DATE 01/29/1985		TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4071 - 4077									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					44	
05	14B2 EXT	191	-0-	191	196	191	2			Y	-0-					44	
06	420 R	224	-0-	-196	-0-	223	2	1	9	Y	1					45	
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					45	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	285	2	67	9	Y	61					106	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	356	2	65	9	Y	59					165	
MORMAR FAMILY HOLDINGS, L.L.C.										586667							
RENATA										WELL #: 2		RRCID -> 108283		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3996 - 4023	
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-	
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-	
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-	
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RENATA										WELL #: 4		RRCID -> 122788		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4058 - 4061	
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-	
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-	
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-	
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-	
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RENATA										WELL #: 3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4040 - 4045	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-	
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-	
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-	
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RENATA										WELL #: 5		RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3990 - 4056	
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-	
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-	
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-	
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-	
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RENATA										WELL #: 1		RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4077 - 4078	
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					60	
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					60	
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					60	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					60	
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					60	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60	



-----												
MURDOCH (DUFFER)			63859 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851									
WILLIAMS, G. W.			WELL #: 2		RRCID -> 100312			COMPL. DATE 10/27/2021		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2994 - 3000		
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
-----												
WILLIAMS, G. W.			WELL #: 1		RRCID -> 100313			COMPL. DATE 01/09/1977		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3011 - 3021		
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	21
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	21
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	21
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	21
08		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	21
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21
-----												
HORTON, R. A.			WELL #: 1		RRCID -> 100314			COMPL. DATE 03/29/1982		TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2794 - 2812		
04		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-
05		1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-
06		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-
07		1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-
08		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-
*09		1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-
-----												
PITCOCK, INC.			665870									
WILLIAMS, GEORGE "B"			WELL #: 3		RRCID -> 143098			COMPL. DATE 04/23/1991		TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758		
04		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-
05		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
06		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
08		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-
09		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
-----												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190									
WILLIAMS, G. W.			WELL #: 4		RRCID -> 100310			COMPL. DATE 05/27/1977		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037		
04		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	4
05		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	4
06		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	4
07		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	4
08		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	4
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	4
-----												
MURDOCH, K.E.			WELL #: 2		RRCID -> 287252			COMPL. DATE 01/12/1978		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3074 - 3082		
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-

MURFF (LAKE SAND)		63876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
CALLAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 136391		COMPL. DATE 10/16/1990		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513								
M	ALLOW CODE	GAS 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-

MURL (ELLENBURGER)		63879 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND								
US. FUELS, INC.		879264														
MURL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151314		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

MUSGROVE (CONGLOMERATE)		64060 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406														
HARRINGTON, C. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 4369 PERF. 3917 - 3928								
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
THOMAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 3734 - 3744								
*10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3	Y	-0-							28
*11	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3	Y	-0-							28
*12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	Y	-0-							28
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	Y	-0-							28
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-							28
*03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	Y	-0-							28
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	Y	-0-							28
*05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-							28
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-							28
*07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	Y	-0-							28
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	Y	-0-							28
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	Y	-0-							28

WOETOVECH		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 1		RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3610 - 3698										
*10	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	3	Y	-0-							96
*11	330 N	198	-0-	-132	-0-	198	3	Y	-0-							96
*12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	1	9						97
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	Y	-0-							97
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-							97
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-							97
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	1	9						98
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	Y	-0-							98
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-							98
*07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-							98
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	Y	-0-							98
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-							98

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
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-

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-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
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-	-0-		N	NO RPT

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

NALL (3400)		64391 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BURTON SERVICES, INC.		112251									
NALL, P.		WELL #:	2	RRCID ->	138522	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	3672 PERF. 3446 - 3456		
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472 2	3 9	N	3	148
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	565 2	9 9	N	8	156
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	334 2	4 9	N	4	160
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	514 2	7 9	N	6	166
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	499 2	14 9	N	13	179
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	179

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			
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	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-	-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NALL, P.		WELL #: 1 A		RRCID -> 100644		COMPL. DATE 03/16/1982		TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536			
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
NALL, P.		WELL #: 3		RRCID -> 101623		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3442 - 3452			
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-	-0-	-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2	N	-0-	-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	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-	-0-	29
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-	29
06	870 N	827	-0-	-43	-0-	827	2	N	-0-	-0-	29
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-	-0-	29
08	868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2	N	-0-	-0-	29
09	840 N	751	-0-	-89	-0-	751	2	N	-0-	-0-	29
-----											
PARKER ENERGY COMPANY		640154									
SIKES, IDA B. & D.		WELL #: 1		RRCID -> 018026		COMPL. DATE 06/19/1954		TOTAL DEPTH 4324 PERF. 3910 - 3940			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-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-

NECESSITY (DUFFER LIME)		//CONT.//		64749 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
SAFARI RESOURCES, LLC				743194							
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1		RRCID -> 018025		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3943 - 3961	
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	AMT	CODE	BALANCE
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-		-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
NECESSITY (MARBLE FALLS)				64749 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS	
KEATING ENERGY, INC.				453142							
BRADSHAW HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 018032		COMPL. DATE 07/06/1948		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988	
04	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238	2	N	-0-		-0-
07	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340	2	N	-0-		-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	1394	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2	N	-0-		-0-
TAYLOR, R. S.		WELL #:		1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965	
04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
06	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2	N	-0-		-0-
07	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
08	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
NEELY (BEND CONGL.)				64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
COPELAND RANCH		WELL #:		9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	66	-0-	66	66	66	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	63	-0-	63	129	63	2	N	-0-		-0-
09	187	58	-0-	-129	-0-	58	2	N	-0-		-0-
S & E REAL ESTATE		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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
JACKSON "89"		WELL #:		1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747	
04	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2	N	-0-		-0-
05	527 N	80	-0-	-447	-0-	80	2	N	-0-		-0-
06	420 N	378	-0-	-42	-0-	378	2	N	-0-		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-		-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-

NEELY (BEND CONGL.)		//CONT.//	64808 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ROB-JOE GAS & OIL CO.			715500								
S&E REAL ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	108463	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3748 - 3756
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-	
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-	
NENA GAIL (GARDNER, LOWER)			64943 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
KILPATRICK PRODUCTION CO., INC.			461278								
JOHNSON, M.F. EST.		WELL #:	2	RRCID ->	277629	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	3228 - 3248
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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)			64946 664	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NOLAN			
BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685								
SPIRES, L. D.		WELL #:	4	RRCID ->	203457	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	7103 - 7113
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021 2	1 9	N	1	169	
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1039 2	1 9	N	1	170	
06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	973 2	1 9	N	1	171	
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1026 2	3 9	N	3	174	
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	922 2	2 9	N	2	176	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	176	
CITATION OIL & GAS CORP.			154235								
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	46	RRCID ->	203476	COMPL. DATE	02/13/1956	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	6557 - 6793
04	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2228 2	40 9	Y	36	41 1	7
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4294 2	3 9	Y	3	9 1	1
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4518 2		Y	-0-	1 1	-0-
07	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382 2		Y	-0-		-0-
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2		Y	-0-		-0-
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		Y	-0-		-0-
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:	45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790
04	900 X	139	-0-	-761	-0-	139 2		Y	-0-		-0-
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-		-0-
06	900 X	317	-0-	-583	-0-	317 2		Y	-0-		-0-
07	930 X	261	-0-	-669	-0-	261 2		Y	-0-		-0-
08	775 N	206	-0-	-569	-0-	206 2		Y	-0-		-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:	3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 6890
04	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-

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
-----													
NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NOLAN			
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	287535	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7046	PERF.	6544 -	6849
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		117	RRCID ->	287803	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6541 -	6917
04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	-0-	6237	2	N	-0-			-0-
05	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	-0-	6904	2	N	8	5 1		3
06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	-0-	8168	2	N	7	8 1		2
07	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-	4635	2	N	10	11 1		1
08	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	-0-	4441	2	N	7	7 1		1
09	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	4443	2	N	4	4 1		1
-----													
EL RENO ENERGY, LLC		250571					CAPACITY			CNTY: NOLAN			
SPIRES, L. R.		WELL #:		303	RRCID ->	056105	COMPL. DATE	12/27/1961	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	N/A	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-			23
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	-0-	183	3	Y	-0-			23
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	Y	-0-			23
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	-0-	175	3	Y	-0-			23
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	-0-	164	3	Y	-0-			23
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-			Y	NO RPT			23
-----													
SPIRES, L. R.		WELL #:		306	RRCID ->	056107	COMPL. DATE	06/29/1962	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	N/A	
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	-0-	578	3	Y	-0-			47
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	3	Y	-0-			47
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	3	Y	-0-			47
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	-0-	554	3	Y	-0-			47
08	589 N	519	-0-	-70	-0-	-0-	519	3	Y	-0-			47
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
-----													
NEW SALEM (CONGL.)		65190		500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			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	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-
-----													
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	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	-0-	1557	2	N	-0-			-0-
06	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL (COOK SAND)		65329 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
HARVICK, GEORGE R.		364200												
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 255220		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1579 - 1580		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 12		RRCID -> 255221		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1608 - 1613		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #: 14		RRCID -> 255257		COMPL. DATE 09/19/1983				TOTAL DEPTH 1650		PERF. 1587 - 1591		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NICHOLAS (DUFFER)		65433 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726												
VESTAL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 138566		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 3788		PERF. 3600 - 3610				
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
MAYES, J.		WELL #: 1		RRCID -> 143609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3667		PERF. 3554 - 3580		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
VESTAL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 274444		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 3818		PERF. 3580 - 3585				
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					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		
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		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-	13
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-	13
06		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	13
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-	13
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	13
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-	13
-----													
HILL W.A.			WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A		
-----													
04		3000 N	3591	-0-	591	1534	3591	3			N	-0-	29
05		5552	4018	-0-	-1534	-0-	4018	3			N	-0-	29
06		2805	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-	29
07		380	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-	29
08		397	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-	29
09		303	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-	29
-----													
NOLAND (MARBLE FALLS)			65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC			221932										
NOLAND, E. T.			WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407		
-----													
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
NOODLE, W. (PALO PINTO)			65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES				
STAR PRODUCTION, INC.			815108										
KING, J. W. 281			WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4675 - 4680		
-----													
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	19
05		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-	19
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	19
07		341 N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-	19
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-	19
09		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
-----													
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		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-	-0-
05		589 N	559	-0-	-30	-0-	559	3			N	-0-	-0-
06		570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-	-0-
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-	-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-	-0-
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-	-0-

-----													
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 UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O													
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-		287 3		N	-0-			-0-
05	248 N	185	-0-	-63	-0-		185 3		N	-0-			-0-
06	240 N	149	-0-	-91	-0-		149 3		N	-0-			-0-
07	310 N	56	-0-	-254	-0-		56 3		N	-0-			-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-		185 3		N	-0-			-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217 3		N	-0-			-0-
-----													
NORRIS (MARBLE FALLS)				66047 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494									
LEE, R. P.		WELL #:		3	RRCID ->	041891	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	4833	PERF.	N/A	
04	180 N	161	-0-	-19	-0-		151 3	10 9	N	9			80
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-		160 3	4 9	N	4			84
06	150 N	108	-0-	-42	-0-		108 3		N	-0-			84
07	155 N	96	-0-	-59	-0-		74 3	22 9	N	20			104
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-		175 3	8 9	N	7			111
09	120 N	90	-0-	-30	-0-		78 3	12 9	N	11			122
-----													
LEE R.P.		WELL #:		4	RRCID ->	063529	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	4774	PERF.	N/A	
04	150 N	140	-0-	-10	-0-		140 3		N	-0-			-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-		148 3		N	-0-			-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-		99 3		N	-0-			-0-
07	155 N	68	-0-	-87	-0-		68 3		N	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-		161 3		N	-0-			-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-		73 3		N	-0-			-0-
-----													
NORTH RIDGE (DUFFER)				66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
DANLEY-CRABB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153992	COMPL. DATE	04/08/1995	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3744 - 3760	
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-		339 2		N	-0-			-0-
05	341 N	331	-0-	-10	-0-		331 2		N	-0-			-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-		331 2		N	-0-			-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-		337 2		N	-0-			-0-
08	341 N	325	-0-	-16	-0-		325 2		N	-0-			-0-
09	330 N	326	-0-	-4	-0-		326 2		N	-0-			-0-
-----													
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3752 - 3768	
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2		N	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2		N	-0-			-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-		15 2		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		N	-0-			-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2		N	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 2		N	-0-			-0-
-----													
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3773 - 3830	
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-		114 2		Y	-0-			-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-		119 2		Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		Y	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		Y	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 2		Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123 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	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		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			2	
05		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			2	
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			2	
07		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2	N	-0-			2	
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2	N	-0-			2	
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	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		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			14	
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			14	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			14	
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			14	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			14	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			14	
-----														
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3697	-	3782
04		1743 N	1207	-0-	-536	-0-	1207	2	Y	-0-			-0-	
05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	Y	-0-			-0-	
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	Y	-0-			-0-	
07		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2	Y	-0-			-0-	
08		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	1071	2	Y	-0-			-0-	
09		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2	Y	-0-			-0-	
-----														
THOMPSON, D. B.		WELL #:		2	RRCID ->	197331	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	3843	PERF.	3740	-	3810
04		90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2	Y	-0-			32	
05		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	2	Y	-0-			32	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			32	
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			32	
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-			32	
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-			32	
-----														
BARNES, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	208562	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	4069	PERF.	3801	-	3830
04		660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2	N	-0-			-0-	
05		620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-			-0-	
06		630 N	564	-0-	-66	-0-	564	2	N	-0-			-0-	
07		651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2	N	-0-			-0-	
08		589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2	N	-0-			-0-	
09		570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2	N	-0-			-0-	
-----														
BARNES, J.E. ONE		WELL #:		1	RRCID ->	208563	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3754	-	3800
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-			39	
05		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			39	
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			39	
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			39	
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			39	
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-		-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-		-0-
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		-0-
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-		-0-
09	1110 N	852	-0-	-258	-0-	852	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-			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-
BUTLER, J. E.		216724									
		WELL #:	4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	141			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT		-0-
ALLMAN, CHAS.		216724									
		WELL #:	1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733	
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-
NORWOOD		216724									
		WELL #:	58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703	
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-
CREEK NEAL UNIT		216724									
		WELL #:	1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744	
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-

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 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	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-
-----									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BOYD, W. T.		WELL #: 30		RRCID -> 153363		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3692 - 3754	
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
-----									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
-----									
BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A	
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-
-----									
CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
-----									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HANKS, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	154818	COMPL. DATE	08/09/1981	TOTAL DEPTH	4065	PERF. N/A				
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-
-----															
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
-----															
MADDING, R. A.		WELL #:		706	RRCID ->	155048	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3680	PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				51
-----															
CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	155319	COMPL. DATE	06/13/1995	TOTAL DEPTH	3790	PERF. 3729 - 3790				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
-----															
CHRISTMAS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	155867	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	3720	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-
-----															
KEAHEY, C.J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	155868	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	3682	PERF. 3585 - 3596				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
-----																
DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 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-
-----																
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
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
-----																
ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
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
-----																
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 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	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-
-----									
TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
-----									
MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
-----									
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-		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-
-----									
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		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222		Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222		Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222		Y	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	222		Y	NO RPT	-0-
-----									
ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	10
-----									
NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698	
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-



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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
-----																
LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
-----																
ROPER, J. T.		WELL #: 413		RRCID -> 179392		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 3731 PERF. 3588 - 3864								
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-
-----																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724											
CREEK-NEAL UNIT		WELL #: 2401		RRCID -> 181170		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3701 - 3799					
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
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-
-----													
CREEK NEAL UNIT		WELL #: 2403		RRCID -> 182846		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3660 - 3750					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
-----													
LITTLETON, J. C.		WELL #: 610		RRCID -> 182847		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3666 - 3754					
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-
-----													
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-	-0-			N	-0-			28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
-----													
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759					
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-
-----													
COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683					
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-
-----													
LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813					
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700								
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-
-----																
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-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
NORWOOD, L. C.		WELL #: 61		RRCID -> 207603		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3690 - 3766								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
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-					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-
-----																
WOOD, J. R.		WELL #: 1002		RRCID -> 212458		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3720 - 3766								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

NORVELL (CONGLOMERATE)		66178 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284													
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #: 1		RRCID -> 275773		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3740 - 3770							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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, 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	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-

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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				104
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				104
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				104

O'LAUGHLIN (2800)		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 4		RRCID -> 070363		COMPL. DATE 12/18/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A							
04	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-				-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	2		N	-0-				-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-				-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2		N	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2		N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
		475741													
		WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2869 - 2877							
04	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2		N	-0-				-0-
05	155 N	152	-0-	-3	B	-0-	152	2		N	-0-				-0-
06	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	2		N	-0-				-0-
07	155 N	129	-0-	-26	B	-0-	129	2		N	-0-				-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	2		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145	2		N	-0-				-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		21	RRCID ->	087712	COMPL. DATE	12/03/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2862 - 2869
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-	-0-		
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2	N	-0-	-0-		
06	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2	N	-0-	-0-		
07	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2	N	-0-	-0-		
08	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2	N	-0-	-0-		
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		20	RRCID ->	087801	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4415	PERF.	2882 - 2890
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2	N	-0-	-0-		
05	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2	N	-0-	-0-		
06	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2	N	-0-	-0-		
07	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2	N	-0-	-0-		
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116	2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2	N	-0-	-0-		
-----												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID ->	080545	COMPL. DATE	06/10/1978	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	2811 - 2824
MCMURREY, M.H.D				16D								
04	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-	-0-		
05	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-	-0-		
06	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-	-0-		
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2	N	-0-	-0-		
08	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2	N	-0-	-0-		
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:		10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764
04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2	N	-0-	-0-		
05	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-	-0-		
06	300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262	2	N	-0-	-0-		
07	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-	-0-		
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-	-0-		
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		13	RRCID ->	086866	COMPL. DATE	10/03/1979	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	2866 - 2874
04	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2	N	-0-	-0-		
05	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2	N	-0-	-0-		
06	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2	N	-0-	-0-		
07	155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2	N	-0-	-0-		
08	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2	N	-0-	-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-	-0-		
-----												
MCMURREY, M.H. -D-		WELL #:		68D	RRCID ->	096804	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	4378	PERF.	2854 - 2863
04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2	N	-0-	-0-	68	
05	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-	-0-	68	
06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-	-0-	68	
07	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289	2	N	-0-	-0-	68	
08	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-	-0-	68	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	300 N	246	-0-	-54 B	-0-	246	2	N	-0-	-0-	68	

-----												
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-	-0-			
05	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-	-0-			
06	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-			
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-	-0-			
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												
04	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-	-0-			
05	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-	-0-			
06	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-	-0-			
07	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185 2	N	-0-	-0-			
08	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-	-0-			
-----												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												
04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2	N	-0-	-0-			
05	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-	-0-			
06	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-	-0-			
07	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-	-0-			
08	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-	-0-			
-----												
MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												
04	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
05	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
07	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2	N	-0-	-0-			
-----												
M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												
04	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
07	8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6 2	N	-0-	-0-			
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. 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	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
07	9 N	8	-0-	-1 B	-0-	8 2	N	-0-	-0-			
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-			

-----												
O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
MCMURREY, M. H. WELL #: 23 RRCID -> 103805 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 2853 - 2928												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
04	124 N	124	-0-	-0- B	-0-		-0-	124 2		-0-		
05	126 N	126	-0-	-0- B	-0-		-0-	126 2		-0-		
06	120 N	118	-0-	-2 B	-0-		-0-	118 2		-0-		
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-		-0-	127 2		-0-		
08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-		-0-	131 2		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	122 N	122	-0-	-0- B	-0-		-0-	122 2		-0-		
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 25 RRCID -> 105068 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 4393 PERF. 2871 - 2903												
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		-0-	7 2		-0-		
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		-0-	7 2		-0-		
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		-0-	7 2		-0-		
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		-0-	7 2		-0-		
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		-0-	7 2		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-		-0-	7 2		-0-		
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 26 RRCID -> 105784 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2812 - 2894												
04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-		-0-	122 2		-0-		
05	212 N	212	-0-	-0- B	-0-		-0-	212 2		-0-		
06	270 N	261	-0-	-9 B	-0-		-0-	261 2		-0-		
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-		-0-	143 2		-0-		
08	217 N	149	-0-	-68 B	-0-		-0-	149 2		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	152	-0-	-118 B	-0-		-0-	152 2		-0-		
-----												
MCMURREY, M.H. WELL #: 27 RRCID -> 105785 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2852 - 2906												
04	369 N	369	-0-	-0- B	-0-		-0-	369 2		-0-		
05	381 N	381	-0-	-0- B	-0-		-0-	381 2		-0-		
06	360 N	352	-0-	-8 B	-0-		-0-	352 2		-0-		
07	372 N	363	-0-	-9 B	-0-		-0-	363 2		-0-		
08	373 N	373	-0-	-0- B	-0-		-0-	373 2		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	343	-0-	-17 B	-0-		-0-	343 2		-0-		
-----												
WILSON, E. S. WELL #: 1 RRCID -> 189217 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2397 - 2407												
04	57 N	57	-0-	-0- B	-0-		-0-	57 2		-0-		
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-		-0-	53 2		-0-		
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		-0-	60 2		-0-		
07	65 N	65	-0-	-0- B	-0-		-0-	65 2		-0-		
08	62 N	56	-0-	-6 B	-0-		-0-	56 2		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		-0-	74 2		-0-		
-----												
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C. 723239												
GREEN, FLORENCE WELL #: 20 RRCID -> 138046 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2813 - 2819												
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-		-0-	121 2		-0-		
05	140 N	140	-0-	-0- B	-0-		-0-	140 2		-0-		
06	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		-0-	160 2		-0-		
07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-		-0-	188 2		-0-		
08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-		-0-	209 2		-0-		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		-0-	260 2		-0-		

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
STONEBRIAR OIL LLC				823774							
WILSON-HITTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158313	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 4085	PERF. 2343	-	2362	
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	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-
-----											
VIEJO SERVICES, LLC				885566			CNTY: PALO PINTO				
HARTNETT		WELL #:		1	RRCID -> 219636	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2446	-	2533	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
O'LAUGHLIN (4000)				66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
KEATING ENERGY, INC.				453142							
SMITH MARY V.		WELL #:		2	RRCID -> 068648	COMPL. DATE 06/29/1976	TOTAL DEPTH 4225	PERF. 3994	-	4006	
04	863 N	863	-0-	-0-		-0-	863 2	N	-0-		45
05	829 N	829	-0-	-0-		-0-	829 2	N	-0-		45
06	753 N	753	-0-	-0-		-0-	753 2	N	-0-		45
07	736 N	736	-0-	-0-		-0-	736 2	N	-0-		45
08	766 N	766	-0-	-0-		-0-	766 2	N	-0-		45
*09	799 N	799	-0-	-0-		-0-	799 2	N	-0-		45
-----											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388			CNTY: PALO PINTO				
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		31	RRCID -> 103533	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4161	-	4171	
04	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11 2	N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2	N	-0-		-0-
06	11 N	10	-0-	-1		-0-	10 2	N	-0-		-0-
07	11 N	10	-0-	-1		-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2	N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-		-0-	10 2	N	-0-		-0-
-----											
MCMURREY, M.H.		WELL #:		31	RRCID -> 117203	COMPL. DATE 05/31/1985	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 4046	-	4056	
04	262 N	262	-0-	-0-		-0-	262 2	N	-0-		-0-
05	248 N	240	-0-	-8		-0-	240 2	N	-0-		-0-
06	270 N	253	-0-	-17		-0-	253 2	N	-0-		-0-
07	279 N	257	-0-	-22		-0-	257 2	N	-0-		-0-
08	248 N	245	-0-	-3		-0-	245 2	N	-0-		-0-
09	240 N	216	-0-	-24		-0-	216 2	N	-0-		-0-
-----											
PATTERSON, E.W. C		WELL #:		1C	RRCID -> 126204	COMPL. DATE 01/12/1988	TOTAL DEPTH 4149	PERF. 3878	-	3894	
04	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12 2	N	-0-		-0-
05	31 N	17	-0-	-14		-0-	17 2	N	-0-		-0-
06	30 N	16	-0-	-14		-0-	16 2	N	-0-		-0-
07	12 N	6	-0-	-6		-0-	6 2	N	-0-		-0-
08	31 N	9	-0-	-22		-0-	9 2	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32 2	N	-0-		-0-



O'LAUGHLIN (4000)		//CONT.//		66940 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PITCOCK, INC.				665870									
FLOW, DON L.				WELL #:	2	RRCID ->	100647	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3926 - 3932
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	300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2	N	-0-			-0-		
05	310 N	229	-0-	-81	-0-	229 2	N	-0-			-0-		
06	300 N	114	-0-	-186	-0-	114 2	N	-0-			-0-		
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167 2	N	-0-			-0-		
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			-0-		
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-			-0-		
-----													
O'LAUGHLIN (4200)				66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN				WELL #:	5	RRCID ->	070364	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	N/A
04	500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			-0-		
05	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			-0-		
06	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-		
07	527 X	524	-0-	-3	-0-	524 2	N	-0-			-0-		
08	527 X	518	-0-	-9	-0-	518 2	N	-0-			-0-		
09	510 X	483	-0-	-27	-0-	483 2	N	-0-			-0-		
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	29	RRCID ->	101831	COMPL. DATE	07/28/1982	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4230 - 4282
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-		
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-			-0-		
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			-0-		
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-			-0-		
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-		
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-		
-----													
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388									
O'LAUGHLIN MAURINE L.				WELL #:	2	RRCID ->	066669	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	N/A
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-			25		
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-			25		
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	73 2	N	-0-			25		
07	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2	N	-0-			25		
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-			25		
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-			25		
-----													
O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:	7	RRCID ->	082457	COMPL. DATE	01/05/1979	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4221 - 4259
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-			42		
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-			42		
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-			42		
07	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	1013 2	N	-0-			42		
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			42		
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	937 2	N	-0-			42		
-----													
OPAL KELLY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082674	COMPL. DATE	01/08/1978	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	4022 - 4078
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		11	RRCID ->	086868	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	4201 - 4212				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
04	05	06	07	08	09	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4214 - 4237				
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	-0-	101				
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	101				
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-	-0-	101				
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	101				
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-	101				
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	101				
-----																
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4219 - 4227				
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-				
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-				
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-				
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-				
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-				
-----																
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4312 - 4318				
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-				
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-				
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-	-0-	-0-				
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-				
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-				
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-	-0-	-0-				
-----																
MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	4290 - 4299				
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-	34				
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	-0-	34				
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2	N	-0-	-0-	34				
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2	N	-0-	-0-	34				
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2	N	-0-	-0-	34				
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2	N	-0-	-0-	34				
-----																
PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4191 - 4197				
JOHNSON, HELEN				10												
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-				
*11	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2	N	-0-	-0-	-0-				
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-	-0-	-0-				
*01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-				
*02	92	N	83	-0-	-9	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-				
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-				

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/24/2023 - WELL PLUGGED 2/24/2023

O'LAUGHLIN, W. (4200)		66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 25		RRCID -> 118359		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4198 - 4208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-		-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
-----											
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268	
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		23
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-		23
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		23
07	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2	N	-0-		23
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-		23
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		23
-----											
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 71D		RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4219 - 4225	
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-		-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2	N	-0-		-0-
07	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2	N	-0-		-0-
08	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	2	N	-0-		-0-
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	2	N	-0-		-0-
-----											
OLIVE MAE (CADDO)		67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AMEN OIL LLC		016944									
CHANEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281550		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 3602		PERF. 3320 - 3346	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KROH OPERATING LLC		478245		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
ALICE "2257"		WELL #: 2		RRCID -> 282548		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3264 - 3280	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	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-

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//	67155 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX			659782									
MUELLER UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	174651	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3268 - 284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		8
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		8
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		8
07	744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2		N	-0-		8
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		8
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT		8
-----												
WILSON			WELL #:	1	RRCID ->	178036	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3321 - 3360
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		130
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		130
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-		130
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		130
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		130
-----												
STAPP RANCH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	181156	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3276 - 3282
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-		304
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		304
06	900 N	835	-0-	-65	-0-	835	2		N	-0-		304
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-		304
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		304
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT		304
-----												
HIGGINS UNIT			WELL #:	2B	RRCID ->	183010	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3296 - 3302
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-		-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-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	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	1 N	-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-
-----												
COMPTON "7"			WELL #:	1	RRCID ->	215650	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3318 - 3330
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74

OLIVE MAE (CADD)		//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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 7	-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023												

VAN WINKLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281127	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	4018	PERF. 3355 - 3360
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-	-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-	-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-	-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2			N	-0-	-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PENDLETON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288514	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	3683	PERF. 3324 - 3340
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-

BRIDEN "2957"		WELL #:		1	RRCID ->	292798	COMPL. DATE	09/09/1996	TOTAL DEPTH	3990	PERF. 3390 - 3404
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-	-0-
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2			N	-0-	-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-	-0-
07	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2			N	-0-	-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		COMPTON SISTERS "2960"		WELL #:		1	RRCID ->	273279	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3330 - 3340
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
04	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
05	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
06	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
07	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
08	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				21	
09	0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-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													
04	1344	N	1344	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1344	2		183	
05	1693	N	1693	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1529	2	164 9	332	
06	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1411	2	35 9	364	
07	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2142	2	2 9	366	
08	1643	N	1643	-0-	-0-	B	-0-	-0-	1642	2	1 9	246	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	600	N	NO	RPT	-0-	-600	B	-0-				246	
-----													
ONETA (MARBLE FALLS) 67360 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
BASIN OPERATING INC. 054545													
TRICE, W. G., MRS. WELL #: 2 U RRCID -> 045333 COMPL. DATE 01/07/1969 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4198 - 4218													
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	
09	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
-----													
ECHO PRODUCTION, INC. 240125													
GREEN, W.T. WELL #: 7 RRCID -> 275315 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4552 - 4944													
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	140	2		-0-	
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	127	2		-0-	
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	100	2		-0-	
07	155	N	48	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	48	2		-0-	
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	60	2		-0-	
09	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
-----													
PROCO OPERATING CO., INC. 679595													
NASH WELL #: 5 RRCID -> 291047 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4430 - 4670													
04	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
05	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
06	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
07	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
08	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	
09	0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	

ORAN (MARBLE FALLS) PROCO OPERATING CO., INC. P.H. COLLINS UNIT		//CONT.// 67477 400 679595		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
ORAN (MARBLE FALLS) PROCO OPERATING CO., INC. P.H. COLLINS UNIT		//CONT.// 67477 400 679595		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 24		RRCID -> 291054		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 5107		PERF. 4540		- 4768		
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-
-----														
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC KILGUST		918507 WELL #: 7		RRCID -> 291578		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4550		- 4936		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
ORAN (4230 CONGL) PATON EXPLORATION, INC. CHUMLEA		67477 500 643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241		- 4245		
04	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2			N	-0-			18
05	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2			N	-0-			18
06	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6 2			N	-0-			18
07	5 N	3	-0-	-2	B	-0-	3 2			N	-0-			18
08	6 N	2	-0-	-4	B	-0-	2 2			N	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	6 N	2	-0-	-4	B	-0-	2 2			N	-0-			18
-----														
NORMAN-ORAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074356		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 4640		PERF. N/A				
04	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69 2			N	-0-			8
05	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81 2			N	-0-			8
06	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76 2			N	-0-			8
07	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2			N	-0-			8
08	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22 2			N	-0-			8
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28 2			N	-0-			8
-----														
STONEBRIAR OIL LLC PUREFOY-MASK		823774 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-
-----														
GREEN, FLORENCE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 074801		COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 4775		PERF. N/A				
04	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 3			N	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	159 N	63	-0-	-96	B	-0-	63 3			N	-0-			-0-

ORAN (4230 CONGL)		//CONT.//		67477 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.				824339				TOTAL DEPTH	4319	PERF. 4116 - 4128				
SINGLETON, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	209104	COMPL. DATE	04/15/2005						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	61 N	20	-0-	-41 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	20 N	11	-0-	-9 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
07	20 N	-0-	-0-	-20 B	-0-					N	-0-			-0-
08	20 N	10	-0-	-10 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-			-0-

ORAN, NE. (CONGL)				67479 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				238462				TOTAL DEPTH	4815	PERF. 3005 - 3036				
ORAN-PATTON		WELL #:		1	RRCID ->	084190	COMPL. DATE	05/14/1979						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORAN PATTON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	085020	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4616 - 4636			
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-

OXFORD (CADD0)				67919 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.				140598				TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4301 - 4310				
HOOKER 24		WELL #:		1	RRCID ->	159996	COMPL. DATE	09/20/1996						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1653					N	NO RPT			-0-

KROH OPERATING LLC				478245				TOTAL DEPTH	4580	PERF. 3978 - 4062				
RUBY 50		WELL #:		1	RRCID ->	269357	COMPL. DATE	02/14/2013						
04	0 W	78	-0-	78	78	78	3			N	-0-			-0-
05	0 W	77	-0-	77	155	77	3			N	-0-			-0-
06	0 W	1144	-0-	1144	1299	1144	3			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1299					N	NO RPT			-0-

OXFORD (CADD0 4260)				67919 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BASIN OPERATING INC.				054545				TOTAL DEPTH	4755	PERF. 4057 - 4074				
CLOUD "44"		WELL #:		1	RRCID ->	169682	COMPL. DATE	07/01/1998						
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-





PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813								
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4210 -	4230
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4670 N	1218	-0-	-3452 B	-0-	1215 2	3 9	Y	3			205
05	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1210 2	3 9	Y	3			208
06	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2		Y	-0-	16 1		192
07	1271 N	1217	-0-	-54 B	-0-	1214 2	3 9	Y	3			195
08	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1145 2	2 9	Y	2			197
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1179 2	4 9	Y	4			201
-----												
GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3860 -	3868
04	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	604 2	1 9	N	1			213
05	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	768 2	10 9	N	9	5 8		217
06	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	672 2	23 9	N	21	15 8		223
07	620 N	480	-0-	-140 B	-0-	468 2	12 9	N	11	9 8		225
08	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	784 2	8 9	N	7	4 8		228
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	690 N	538	-0-	-152 B	-0-	529 2	9 9	N	8	8 8		228
-----												
PK DAM (CONGLOMERATE "A")		68136 400		NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO				
RANGER OPERATING CO.		691776										
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF. N/A	
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			19
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2		N	-0-			19
06	0 N	232	-0-	232 B	-0-	232 2		N	-0-			19
07	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2		N	-0-			19
08	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19
-----												
FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF. N/A	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			13
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N	-0-			13
06	0 N	147	-0-	147 B	-0-	147 2		N	-0-			13
07	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			13
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
-----												
PK DAM (CONGLOMERATE "B")		68136 425		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO				
RANGER OPERATING CO.		691776										
MURPHY, FRANCIS		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3971 -	3981
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			17
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			17
06	0 N	163	-0-	163	-0-	163 2		N	-0-			17
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			17
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PK DAM (CONGLOMERATE "E")		68136 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC		616947											
BELDING		WELL #: 1		RRCID -> 071288		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 4011 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
SAGE OIL AND GAS, LLC		743222											
CURTIS, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 083834		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3710 - 3720					
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
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	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	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	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
05	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
06	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
07	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
BRA		WELL #: 4		RRCID -> 121863		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768					
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-
NWG OPERATING LLC		616947											
BELDING, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 070659		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 3913 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	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
05		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
07		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		-0-
08		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
09		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084
04		1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		22
05		973 R	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		22
06		1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		22
07		976 R	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-		22
08		935 R	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		22
09		795 R	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		22
-----												
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162
04		651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		9
05		500 R	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		9
06		705 R	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		9
07		781 R	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-		9
08		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		9
09		210 #	8	-0-	-202	-0-	8 2		N	-0-		9
-----												
MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774
04		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		32
05		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		32
06		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		32
07		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		32
08		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		32
09		9 #	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		32
-----												
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072
04		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		8
05		155 #	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-		8
06		210 #	120	-0-	-90	-0-	120 2		N	-0-		8
07		217 #	143	-0-	-74	-0-	143 2		N	-0-		8
08		217 #	119	-0-	-98	-0-	119 2		N	-0-		8
09		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		8
-----												
CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075
04		180 #	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-		19
05		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-		19
06		150 #	148	-0-	-2	-0-	148 2		N	-0-		19
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-		19
08		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		19
09		150 #	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-		19

P. K. LAKE (CONGL.)		68140 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
GANNETT OPERATING LLC		293813								
CAUDILL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 111956		COMPL. DATE 07/18/1983		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
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-

CAUDILL HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 252165		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090		
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	Y	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-	-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 208023		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 4216		
BBB & C		WELL #: 1								
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	48
*05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	68	3	N	19	67
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-	57
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-	67
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	N	1	68
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	N	1	69

P. K. PARK (CONGL.) 3950		68143 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
COSTELLO		WELL #: 1		RRCID -> 202691		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4038 - 4194		
04	3000 N	2159	-0-	-841	1579	2150	2	9 9 N	8	37
*05	3100 N	2308	-0-	-792	787	2208	3	100 9 N	91	128
*06	2800 N	2013	-0-	-787	-0-	1996	3	17 9 N	15	143
*07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2135	3	8 9 N	7	150
*08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2078	3	6 9 N	5	155
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2128	3	14 9 N	13	168

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968		
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	58
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1 9 N	1	59
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	59
*07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	59
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	59
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-	59

PALM (CADDO)		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
PETEX		659782								
ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548		
04	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2	N	-0-	-0-
05	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	1114	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1081	-0-	-299	-0-	1081	2	N	-0-	-0-
07	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2	N	-0-	-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-	-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	309 2	89 9	N	81	128 1		99
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	328 2	61 9	N	55			154
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	281 2	53 9	N	48	129 1		73
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	285 2	48 9	N	44			117
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	324 2	54 9	N	49	113 1		53
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			53
-----												
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	3000 N	1426	-0-	-1574	11568	1426 3		N	-0-			-0-
05	3100 N	1523	-0-	-1577	9991	1523 3		N	-0-			-0-
06	3000 N	1585	-0-	-1415	8576	1585 3		N	-0-			-0-
07	3100 N	1629	-0-	-1471	7105	1629 3		N	-0-			-0-
08	3100 N	1628	-0-	-1472	5633	1628 3		N	-0-			-0-
09	3000 N	1501	-0-	-1499	4134	1501 3		N	-0-			-0-
-----												
PALM, F. N.		WELL #:		6	RRCID ->	293086	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3516 - 3538
04	5310 #	4289	-0-	-1021	-0-	4289 3		N	-0-			-0-
05	5487 #	4570	-0-	-917	-0-	4570 3		N	-0-			-0-
06	5310 #	4754	-0-	-556	-0-	4754 3		N	-0-			-0-
07	4888 R	4888	-0-	-0-	-0-	4888 3		N	-0-			-0-
08	4883 R	4883	-0-	-0-	-0-	4883 3		N	-0-			-0-
09	4740 #	4504	-0-	-236	-0-	4504 3		N	-0-			-0-
-----												
PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)				68693 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.				836178								
BOA		WELL #:		1	RRCID ->	269391	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	4410 - 4420
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540 3		N	-0-			176
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			176
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			176
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			176
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			176
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-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	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				-0-

PEBA OIL & GAS, INC. HEATH ELIZABETH		648640				CNTY: PALO PINTO			
WELL #:	2	RRCID ->	067488	COMPL. DATE	05/27/1976	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEATH, ELIZABETH		WELL #:	4	RRCID ->	073095	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		68707 001 026646	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
WELL #:	1	RRCID ->	146581	COMPL. DATE	02/06/1974	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3996 - 4004	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2

BACON ENERGY LANE		042398				CNTY: PALO PINTO				
WELL #:	103	RRCID ->	190181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3092 - 3124	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					204
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					204

BARRON PETROLEUM LLC DALLAS SAHOTA		053302				CNTY: PALO PINTO				
WELL #:	1	RRCID ->	290994	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3622 - 3636	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15

-----  
PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
STUART, J. N. "A" WELL #: 25 RRCID -> 261288 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	120 #	70	-0-	-50	-0-	70	2				N	-0-			-0-
05	124 #	6	-0-	-118	-0-	6	2				N	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2				N	-0-			-0-
07	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	2				N	-0-			-0-
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-			-0-
09	120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2				N	-0-			-0-

-----  
J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

04	1025 R	722	-0-	-303	-0-	722	2				N	-0-			-0-
05	775 #	755	-0-	-20	-0-	755	2				N	-0-			-0-
06	750 #	728	-0-	-22	-0-	728	2				N	-0-			-0-
07	775 #	747	-0-	-28	-0-	747	2				N	-0-			-0-
08	775 #	737	-0-	-38	-0-	737	2				N	-0-			-0-
09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2				N	-0-			-0-

-----  
SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

04	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-			102
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-			102
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-			102
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			102
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-			102
09	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			102

-----  
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849  
CREWS WELL #: 1 RRCID -> 255436 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344

04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-			-0-
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	2				N	-0-			-0-
06	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	2				N	-0-			-0-
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-			-0-
08	527 #	394	-0-	-133	-0-	394	2				N	-0-			-0-
09	545 R	545	-0-	-0-	-0-	545	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-

-----  
CREWS WELL #: 1A RRCID -> 264863 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1044 - 1110

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-



PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990										
GREEN, W. H. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	3832 - 3880	
M	ALLOW CODE	GAS 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-			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
-----														
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015														
-----														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				WELL #:	197689	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860	
SET RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF.	3849 - 3860	
04	150 #	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-			74
05	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			74
06	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			74
07	785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			74
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			74
09	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			74
-----														
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC				WELL #:	221932	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215	
KIRK A				WELL #:	2	RRCID ->	260336	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	4284	PERF.	2205 - 2215	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
EAGLERIDGE OPERATING, LLC				WELL #:	238462	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1420 - 1795	
L SIKES SWD				WELL #:	P 1	RRCID ->	287122	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1420 - 1795	
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-
-----														
WILLINGHAM D				WELL #:	2	RRCID ->	287550	COMPL. DATE	10/01/2018	TOTAL DEPTH	5052	PERF.	4290 - 4300	
04	780 #	98	-0-	-682	-0-	98	2			N	-0-			162
05	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			162
06	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	134 1		28
*07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			28
*08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			28
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			28

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) 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-TEC PRODUCTION, LLC 427406															
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958															
04		90 #	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
05		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
07		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
08		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
ASHBY 1 AL WELL #: 1 RRCID -> 168997 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4050 - 4053															
04		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		4 #	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----															
LEXGAS, INC. 500222															
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332															
04		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
MOSAIC TEXAS LLC 589983															
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786															
04		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR										//CONT.//		68707 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
MOSAIC TEXAS LLC										//CONT.//		589983									
WILLINGHAM										WELL #:		3		RRCID -> 264986		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 2963		PERF. 2684 - 2815	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM								
0				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-								
-----																					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC										614284											
DEAN										WELL #:		2		RRCID -> 261280		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 3943		PERF. 3564 - 3574	
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
-----																					
NWG OPERATING LLC										616947											
BELDING, W. J. "C"										WELL #:		1		RRCID -> 148498		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3868 - 3876	
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43								
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43								
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43								
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43								
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43								
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43								
-----																					
BELDING, W. J.										618461											
										WELL #:		4		RRCID -> 188461		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3582 - 3599	
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-								
-----																					
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-								
-----																					
PROCO OPERATING CO., INC.										679595											
COLLINS, P. H. UNIT										WELL #:		18		RRCID -> 285145		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 1563		PERF. 1260 - 1410	
04		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
05		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
06		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
07		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								
09		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-								

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																	
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621																	
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-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
MORROW 'A' WELL #: 2 RRCID -> 291423 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4530 - 4546																	
04		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05		93 #	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07		93 #	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08		62 #	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09		90 #	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-

  

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925																	
LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 282029 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4223 - 4229																	
*10		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					6
*11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					6
*12		31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					6
*01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					6
*02		28 #	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					6
*03		31 #	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					6
*04		51 R	51	-0-	-0-	-0-	44	3	7	9	N	6					12
*05		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					12
*06		30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					12
*07		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					12
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					12
09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					12

  

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808																	
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068																	
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-

  

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507																	
ORAN 445 WELL #: 1 RRCID -> 295841 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3154 - 3186																	
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		026646										
KEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 057463		COMPL. DATE 12/17/1973		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	59 1	176 2	N	-0-			118
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	89 1	203 2	N	-0-			118
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	68 1	175 2	N	-0-			118
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	61 1	146 2	N	-0-			118
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	92 1	190 2	N	-0-			118
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	65 1	157 2	N	-0-			118
-----												
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 059370		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A		
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
-----												
BRIDGES VASSIE		WELL #: 3		RRCID -> 061218		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 1486 - 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-
-----												
JONES		WELL #: 3		RRCID -> 081809		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4098 - 4106		
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-			-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 2		N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2		N	-0-			-0-
08	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-			-0-
-----												
JONES		WELL #: 6		RRCID -> 097515		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2981		PERF. 2643 - 2648		
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
-----												
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 098138		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2806 - 2812		
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-			68
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		N	-0-			68
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			68
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			68
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			68
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 2		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	1298	-0-	-1702	764	1298 2		Y	-0-			128
05	2123 N	1359	-0-	-764	-0-	1359 2		Y	-0-			128
06	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291 2		Y	-0-			128
07	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2		Y	-0-			128
08	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339 2		Y	-0-			128
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		Y	-0-			128

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//	026646									
ASH, WALTER "A"		WELL #:	3	RRCID ->	131242	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4148 - 4160	
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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	138 1	408 2	N	-0-			133
05	558 N	341	-0-	-217	-0-	102 1	233 2	N	5	5 8		133
06	600 N	422	-0-	-178	-0-	118 1	304 2	N	-0-			133
07	558 N	510	-0-	-48	-0-	150 1	357 2	N	3	3 8		133
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	130 1	267 2	N	-0-			133
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	127 1	304 2	N	-0-			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-
-----												
JONES		WELL #:	7	RRCID ->	137747	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	2606 - 2634	
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 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	14			175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			189
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	166 1		24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
-----												
HUMPHRIES		WELL #:	6	RRCID ->	152782	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	4652	PERF.	4566 - 4576	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
-----												
KEATLEY		WELL #:	2	RRCID ->	156674	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3212 - 3226	
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	3 1	9 2	N	-0-			48
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	4 1	9 2	N	-0-			48
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19 1	49 2	N	-0-			48
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	3 1	7 2	N	-0-			48
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	23 1	47 2	N	-0-			48
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	26 1	61 2	N	-0-			48

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646  
ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366

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

-----  
JONES WELL #: 2 RRCID -> 160756 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2906 - 2934

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			-0-

-----  
ASH, WALTER WELL #: 20 RRCID -> 161833 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4282 - 4292

04	420 N	134	-0-	-286	-0-	34	1	100	2	N	-0-		31
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	8	1	19	2	N	-0-		31
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		31
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		31
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	-0-		31
*09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-	4 8	31
						4	9						

-----  
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197257 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3732 - 3737

04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	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	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	124 N	63	-0-	-61	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

-----  
LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657

04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			-0-
07	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012														
W. S. DOW WELL #: 1 C RRCID -> 155451 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 3834 - 3866														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			129
05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			129
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			129
07		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			129
08		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-			129
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			129
-----														
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523														
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565														
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-
-----														
BACON ENERGY 042398														
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 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-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308														
04	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-
-----														
BARRON PETROLEUM LLC 053302														
CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166														
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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-



PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ROGERS				WELL #: 2	RRCID -> 057812	COMPL. DATE 04/15/1973	TOTAL DEPTH 3665	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS 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	201	-0-	201	1844	201 3		N	-0-		-0-
05	2002	158	-0-	-1844	-0-	158 3		N	-0-		-0-
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	140 3		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09	150 N NO RPT		-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DICKERSON "B"				WELL #: 3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3807 - 3837			
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	100 3		N	-0-		-0-
05	186 N	79	-0-	-107	-0-	79 3		N	-0-		-0-
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	70 3		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	60 N NO RPT		-0-	-60	-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-			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-
-----											
B ROGERS				WELL #: B 1	RRCID -> 280914	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 4242 - 4612			
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
B ROGERS				WELL #: B 2HR	RRCID -> 281194	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4180 - 5106			
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10 NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BJB TRANSPORT LLC				072511							
RITCHIE, JOHN				WELL #: 4	RRCID -> 168765	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2762 - 2776			
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J.N.				WELL #: 197	RRCID -> 109214	COMPL. DATE 02/16/1984	TOTAL DEPTH 1730	PERF. 1062	-		1075	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	2	1	115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	1	1	117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	117	7	-0-
-----												
STUART, J.N. "A"				WELL #: 201	RRCID -> 124276	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 1030	PERF. 1020	-		1030	
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	94 1	148 2	Y	-0-			-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	96 1	147 2	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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18	7	-0-
-----												
STUART, J. N. "A"				WELL #: 193	RRCID -> 135873	COMPL. DATE 07/28/1989	TOTAL DEPTH 1550	PERF. 1454	-		1464	
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7 1	9 2	Y	-0-			18
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4 1	3 2	Y	-0-			18
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			18
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			18
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			18
09	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-	18	7	-0-
-----												
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	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" 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	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563													
STUART, J.N. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 147395	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH 1095	PERF. 1050	-	1095							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STUART, J. N. "A"		WELL #:	21	RRCID -> 187449	COMPL. DATE 11/19/2001	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3483	-	3487							
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
-----																
NORTH LAKE RESOURCES LLC		WELL #:	1	RRCID -> 063531	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 2943	-	2958							
JOHNSON ALPHA		100308														
04	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-
-----																
CASE RESOURCES, LLC		WELL #:	4	RRCID -> 113138	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 4833	PERF. 4660	-	4664							
MANLEY, J. H.		139140														
04	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
-----																
MANLEY, J.H.		WELL #:	3	RRCID -> 121835	COMPL. DATE 05/31/1984	TOTAL DEPTH 4940	PERF. 4736	-	4746							
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
-----																
RAYLEE-LLOYD		WELL #:	1	RRCID -> 204575	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 5120	-	5220							
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					79
05	217 N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					79
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					79
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					79
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					79
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					79

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
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

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	51	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-

-----  
SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438

04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			155
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			155
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			155
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			155
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			155
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			155

-----  
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849  
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980

04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
09	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	2		N	-0-			-0-

-----  
BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167

04	720 N	191	-0-	-529	-0-	189	2	2 9	N	2			68
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2 9	N	2			70
06	720 N	220	-0-	-500	-0-	218	2	2 9	N	2			72
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	2			74
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	65	2	2 9	N	2			76
09	210 N	80	-0-	-130	-0-	78	2	2 9	N	2			78

-----  
BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008

04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044

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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683												
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A												
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		540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2		N	-0-	-0-
05		682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2		N	-0-	-0-
06		600 N	480	-0-	-120	-0-	480	2		N	-0-	-0-
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-	-0-
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	-0-
09		480 N	344	-0-	-136	-0-	344	2		N	-0-	-0-
-----												
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689												
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-
06		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-
-----												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		221932											
HINKSON		WELL #:		2	RRCID -> 141020	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 1588	-	1618				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-	22					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-				-0-
-----															
HINKSON		WELL #:		8	RRCID -> 153581	COMPL. DATE 01/24/1995	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3694	-	3702				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		1	RRCID -> 156798	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3700	-	3794				
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
REEDER		WELL #:		1	RRCID -> 163955	COMPL. DATE 08/04/1997	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3790	-	4469				
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
HINKSON		WELL #:		18	RRCID -> 176298	COMPL. DATE 02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 1944	-	1953				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SLEMMONS, HELEN		WELL #:		2	RRCID -> 181662	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4066	-	4082				
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-
-----															
HINKSON		WELL #:		7905	RRCID -> 186245	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4228	-	4342				
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932										
HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 192334 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1938 - 1956										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-
-----										
HINKSON WELL #: 20 RRCID -> 199957 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3955 - 4050										
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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----										
HINKSON, BILL "A" WELL #: A 4 RRCID -> 200219 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 4009 - 4063										
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-
-----										
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		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-
-----										
CARTER "2"-40 WELL #: 1A RRCID -> 177618 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4206 - 4226										
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-0-		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-

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 UNDERAGE (-)	STATUS	* 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-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4					Y	68					68
-----																	
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	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-
-----																	
MCCLURE, J.J.				WELL #: 1	RRCID -> 140912	COMPL. DATE 01/15/1992	TOTAL DEPTH 4484	PERF. 4220	-	4230							
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-						5
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-						5
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-						5
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-						5
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-						5
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	505					N	-0-						5
-----																	
WILLINGHAM W				WELL #: W 2	RRCID -> 172574	COMPL. DATE 12/09/2014	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2410	-	2600							
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-
-----																	
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	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-
-----																	
JOHNSON, HELEN				WELL #: 13	RRCID -> 198394	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 2692	-	2698							
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-
-----																	
WILLINGHAM				WELL #: 7	RRCID -> 281921	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 4408	PERF. 1654	-	4250							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17						17



OIL AND GAS DIVISION

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) 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-	8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
-----												
ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
GREEN, W. T. WELL #: 4 RRCID -> 181895 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298												
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-
-----												
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-
-----												
EL RENO ENERGY, LLC 250571												
CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	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-
-----												
ENR OPERATING, LLC 253075												
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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												
GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A												
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	27
05	930 N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-	27
06	870 N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-	27
07	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	2			N	-0-	27
08	899 N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-	27
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-	27

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ERNMAR INVESTMENTS, INC. //CONT.// 253489												
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283040 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 4212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
04		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-	-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
06		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-	-0-
07		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-	-0-
08		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-	-0-
09		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2		N	-0-	-0-
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140												
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	-0-
05		1240 N	929	-0-	-311	-0-	929	2		N	-0-	-0-
06		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-	-0-
07		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-	-0-
08		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	-0-
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT	-0-
G & F OIL, INC. 292000												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
04		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1891	2	10	9	Y	38
05		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1846	2	7	9	Y	44
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1739	2	8	9	Y	51
07		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1366	2	6	9	Y	56
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	57
09		1740 N	1333	-0-	-407	-0-	1331	2	2	9	Y	59
PADGETT, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 090663 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3835 - 3839												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PADGETT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 090803 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3654 - 3661												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
COSTELLO WELL #: 1 RRCID -> 092977 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2181 - 2298												
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.		//CONT.// 292000										
COSTELLO		WELL #: 2		RRCID -> 097255		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 2198 - 2218		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
GREEN, WYLIE T.		WELL #: 2		RRCID -> 098637		COMPL. DATE 11/14/1981		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4380 - 4386		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						96
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
WELLS		WELL #: 1C		RRCID -> 130654		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 2542		PERF. 2476 - 2478		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
COSTELLO		WELL #: 1A		RRCID -> 163592		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4120 - 4140		
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2				-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2				-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	2				-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	-0-	83	2				-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2				-0-

-----  
PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000  
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192

04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2	2	9	N	2					152
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	N	1					153
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2					155
07	372 N	303	-0-	-0-	-69	-0-	300	2	3	9	N	3					158
08	155 N	150	-0-	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					158
09	180 N	140	-0-	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					158

-----  
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728

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

-----  
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
GARDNER, EARL 294490  
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
GLOBAL DRILLING, LLC 310382												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 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		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	N	-0-			-0-
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
08	DELQ	PR	147	-0-	147	-0-	147 2	N	-0-			-0-
09		277 N	130	-0-	-147	-0-	130 2	N	-0-			-0-
-----												
GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935												
PROCTOR WELL #: 2 RRCID -> 181408 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3692 - 3706												
04		390 N	372	-0-	-18	-0-	372 3	N	-0-			4
05		403 N	283	-0-	-120	-0-	283 3	N	-0-			4
06		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3	N	-0-			4
07		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 3	N	-0-			4
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			4
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	334 3	N	-0-			4
-----												
HARDONCOURT, FRANCES D. 356760												
HARDONCOURT A WELL #: 4 RRCID -> 108081 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 1853 PERF. 1172 - 1175												
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-
-----												
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A												
04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
05		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			-0-
06		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	653 2	N	1			1
*08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-			1
09		600 N	499	-0-	-101	-0-	499 2	N	-0-			1
-----												
BRIERTON G. S. "A" 388911												
WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444												
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			-0-
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
06		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-			-0-
07		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2	N	-0-			-0-
*08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
09		1230 N	997	-0-	-233	-0-	997 2	N	-0-			-0-
-----												
LEE, W.D. 388911												
WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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												
HITEX RESOURCES, LP 390521												
DICKERSON WELL #: RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610												
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	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												
HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2023												
LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2023												
J-TEC PRODUCTION, LLC 427406												
REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-		-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-		-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-		-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 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-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406								
PEARSON		WELL #:		1	RRCID ->	157298	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	2597 - 2836
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
-----												
JORDAN, TOM A		WELL #:		1A	RRCID ->	162449	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	4265	PERF.	2536 - 2546
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-			-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	N	-0-			-0-
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	3	N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3	N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3	N	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-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	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-			-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3	N	-0-			-0-
08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3	N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JORDAN, TOM A		WELL #:		3A	RRCID ->	165978	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2591 - 2605
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 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	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														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		540 N	490	-0-	-50	-0-	488 3	2 9	N		2			183
05		589 N	28	-0-	-561	-0-	15 3	13 9	N		12	181 1		14
06		600 N	128	-0-	-472	-0-	73 3	55 9	N		50			64
07		496 N	19	-0-	-477	-0-	5 3	14 9	N		13			77
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	15 3	6 9	N		5			82
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N		NO RPT			82
-----														
WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244														
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N		-0-			-0-
05		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N		-0-			-0-
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		N		-0-			-0-
07		186 N	11	-0-	-175	-0-	11 3		N		-0-			-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		N		-0-			-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761														
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036														
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N		-0-			-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N		-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N		-0-			-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N		-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N		-0-			-0-
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2		N		-0-			-0-
-----														
KEATING ENERGY, INC. 453142														
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066														
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N		-0-			-0-
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 2		N		-0-			-0-
06		150 N	101	-0-	-49	-0-	101 2		N		-0-			-0-
07		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N		-0-			-0-
08		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2		N		-0-			-0-
*09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N		-0-			-0-
-----														
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
04		792 N	792	-0-	-0-	-0-	785 2	7 9	N		6			87
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	809 2	4 9	N		4			91
06		810 N	693	-0-	-117	-0-	693 2		N		-0-			91
07		806 N	754	-0-	-52	-0-	754 2		N		-0-			91
08		806 N	640	-0-	-166	-0-	640 2		N		-0-			91
*09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	704 2	3 9	N		3			94
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A														
04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N		-0-			39
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N		-0-			39
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N		-0-			39
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N		-0-			39
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		N		-0-			39
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N		-0-			39



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741												
ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
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	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-		-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
-----												
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A												
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		125
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		125
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		125
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		125
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		125
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		125
-----												
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040												
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		85
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		85
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		85
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-		85
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		85
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-		85
-----												
HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0												
04	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	2		N	-0-		-0-
05	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-		-0-
06	390 N	190	-0-	-200	-0-	190	2		N	-0-		-0-
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	148	2		N	-0-		-0-
08	341 N	262	-0-	-79	-0-	262	2		N	-0-		-0-
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-
-----												
SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
-----												
MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286												
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		7
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-		7
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		7
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		7
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		7
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		7
-----												
MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674												
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		88
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-		88
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		88
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		88
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		88
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		88

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
L.J. RESOURCES, LLC			479988							
BLUEFLAT		WELL #:	1	RRCID -> 187044	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3492 - 3500		
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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-	-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-	-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-	-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-	-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-	-0-
-----										
BLUEFLAT		WELL #:	2	RRCID -> 196109	COMPL. DATE 07/07/2003	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3394 - 3400		
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-	-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-	-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3		N	-0-	-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-	-0-
-----										
BLUE FLAT		WELL #:	3	RRCID -> 200168	COMPL. DATE 03/11/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3548 - 3553		
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-	-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-	-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-	-0-
08	837 N	680	-0-	-157	-0-	680 3		N	-0-	-0-
09	810 N	785	-0-	-25	-0-	785 3		N	-0-	-0-
-----										
L R OPERATING CO.		480254								
WARNER		WELL #:	1	RRCID -> 057322	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 2724 - 2730		
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-	-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 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-
-----										
RAGLE, J. B.		WELL #:	3	RRCID -> 061843	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH	4204	PERF. 2721 - 2727		
04	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-	-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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-
-----										
PADGETT		WELL #:	1	RRCID -> 073011	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH	4410	PERF. N/A		
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 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-

-----																	
PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
LEXGAS, INC.				500222													
HART				WELL #: 1	RRCID -> 065748	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4330	- 4340								
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		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
LISTER, JOE K.				503360				CNTY: PALO PINTO									
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-
-----																	
MINTON OIL & GAS PROPERTIES				570140				CNTY: PALO PINTO									
LEMLEY-GILMORE				WELL #: 1	RRCID -> 098710	COMPL. DATE 03/12/1982	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4032	- 4118								
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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				CNTY: PALO PINTO									
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		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-
-----																	
LONG, C. B. -A-				WELL #: 3A	RRCID -> 044050	COMPL. DATE 01/18/1968	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		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-
-----																	
NWG OPERATING LLC				616947				CNTY: PALO PINTO									
BELDING, W. J. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 147128	COMPL. DATE 10/05/1993	TOTAL DEPTH 3996	PERF. 3655	- 3660								
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
NWG OPERATING LLC		//CONT.//	616947								
BELDING, W. J.		WELL #:	1	RRCID ->	181152	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3533 - 3537
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
OIL, GAS, ETC. LLC			620678								
ARROTT		WELL #:	2	RRCID ->	157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4032 - 4040
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-
-----											
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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		38
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		38
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		38
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		38
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		38
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
LONG, LOLITA		WELL #:	6	RRCID ->	184734	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3699 - 3790
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
BORCHERS-WILBAR		WELL #:	2	RRCID ->	188075	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2972 - 2998
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
PATTON EXPLORATION, INC. 643730															
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			1
05		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			1
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			1
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			1
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			1
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-			1
-----															
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229															
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
-----															
PEBA OIL & GAS, INC. 648640															
WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166															
04		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-			-0-
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
-----															
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168															
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
-----															
DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794															
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
-----															
HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908															
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640											
HOLUB, HENRY		WELL #:		9S	RRCID -> 256440	COMPL. DATE 04/19/2010	TOTAL DEPTH 1670	PERF. 886	-	908					
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	660 N	454	-0-	-206	-0-	454 2				N	-0-				-0-
05	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 2				N	-0-				-0-
06	420 N	262	-0-	-158	-0-	262 2				N	-0-				-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2				N	-0-				-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2				N	-0-				-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2				N	-0-				-0-
-----															
PETEX CLAYTON		WELL #:		3	RRCID -> 067382	COMPL. DATE 07/19/1976	TOTAL DEPTH 4727	PERF. 3174	-	0					
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2				N	-0-				-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2				N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-				-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2				N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-				-0-
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID -> 147378	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3943	-	4168					
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2				N	-0-				-0-
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2				N	-0-				-0-
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2				N	-0-				-0-
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2				N	-0-				-0-
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2				N	-0-				-0-
09	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
PITCOCK, INC. GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID -> 195546	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 4670	PERF. 2470	-	2478					
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2				N	-0-				-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2				N	-0-				-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-				-0-
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2				N	-0-				-0-
08	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2				N	-0-				-0-
09	90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2				N	-0-				-0-
-----															
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 227572	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 5225	PERF. 4674	-	4679					
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2				N	-0-				45
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	356 2	11	9		N	10				55
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	336 2	8	9		N	7				62
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2				N	-0-				62
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2				N	-0-				62
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2				N	-0-				62

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.			679595								
LYON W.L.		WELL #:	1	RRCID -> 058282	COMPL. DATE 02/14/2006	TOTAL DEPTH	4525	PERF.	964 - 1004		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GREEN, WILEY T.		WELL #:	1	RRCID -> 074185	COMPL. DATE 10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	N/A		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
NASH		WELL #:	1	RRCID -> 110187	COMPL. DATE 04/06/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	1428 - 1438		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
-----											
COOK, J.T. "A"		WELL #:	3	RRCID -> 114227	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH	4721	PERF.	3184 - 3194		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 124502	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	4252 - 4330		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
COOK, J.T. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 127894	COMPL. DATE 06/08/1988	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3191 - 3211		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
CRANFORD, L. H. ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 137856	COMPL. DATE 12/16/1976	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	4222 - 4232		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595												
TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629												
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072												
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-	-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-	-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-	-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
-----												
WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278												
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-	-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-	-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-	-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098												
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	6
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-	6
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-	6
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-	6
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	6
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	6
-----												
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-	4
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2021												



PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232												
HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156												
M	ALLOW 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-	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
-----												
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694												
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 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-
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642												
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A												
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
-----												
CONE WELL #: 3 RRCID -> 126663 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3664 - 3672												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222												
CONE		WELL #: 2		RRCID -> 127563		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3796 - 3801				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	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-
-----														
MERCER		WELL #: 1502		RRCID -> 163227		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2692 - 2747				
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-
-----														
MERCER		WELL #: 1401		RRCID -> 165521		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2725 - 2748				
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-
-----														
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONE 10		WELL #: 1001		RRCID -> 167683		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2712 - 2740				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONE 10		WELL #: 1101		RRCID -> 167750		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 4082 - 4402				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CONE		WELL #: 415		RRCID -> 167873		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 3124		PERF. 2692 - 2744				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 743222													
CONE 11		WELL #: 1103B		RRCID ->	168983	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2373 - 2430				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-	25				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	25				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-
-----															
MCDANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	164789	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	1730 - 1736				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223															
RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718															
M	O	ALLOW 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	-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-
-----															
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-
-----															
STONEBRIAR OIL LLC 823774															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 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	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
-----															
WILSON-HITTSOON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504															
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
-----															
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586															
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			120
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-			120
06	630	N	337	-0-	-293	-0-	337	3			N	-0-			120
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			120
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-			120
09	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-			120

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.			824339										
ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	185525	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	2609 - 2653		
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		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-	
05		372 N	316	-0-	-56	-0-	316 2	N	-0-			-0-	
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-	
07		403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2	N	-0-			-0-	
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-			-0-	
09		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-			-0-	
-----													
SINGLETON, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2978 - 2988		
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-			-0-	
05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-	
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
07		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			-0-	
08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-	
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
-----													
SINGLETON, JOE		WELL #:	3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 - 3177		
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-			-0-	
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
06		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-	
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			-0-	
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
-----													
HINKSON		WELL #:	1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794		
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2	N	-0-			-0-	
05		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-			-0-	
06		240 N	180	-0-	-60	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2	N	-0-			-0-	
08		186 N	164	-0-	-22	-0-	164 2	N	-0-			-0-	
09		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2	N	-0-			-0-	
-----													
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688		
04		300 N	265	-0-	-35	-0-	265 2	N	-0-			-0-	
05		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2	N	-0-			-0-	
06		300 N	232	-0-	-68	-0-	232 2	N	-0-			-0-	
07		279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2	N	-0-			-0-	
08		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-			-0-	
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2	N	-0-			-0-	
-----													
SBG		WELL #:	1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271		
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	834 2	100 9	N	91	23 8	206	
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	879 2	91 9	N	83	178 1	100	
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	768 2	79 9	N	72	21 8	151	
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	809 2	17 9	N	15	4 8	162	
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	890 2	63 9	N	57	19 8	200	
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	831 2	29 9	N	26	167 1	8 8	51
-----													
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692		
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		-0-	
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-	
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		-0-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339									
HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2			N	-0-			-0-
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-			-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2			N	-0-			-0-
09	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2			N	-0-			-0-
-----													
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915	
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2			N	-0-			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2			N	-0-			-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2			N	-0-			-0-
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2			N	-0-			-0-
09	420 N	358	-0-	-62	-0-	358 2			N	-0-			-0-
-----													
ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875	
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			N	-0-			-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2			N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2			N	-0-			-0-
-----													
T & S OIL & GAS, LLC		WELL #:		833788	RRCID ->	209326	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	434 - 456	
BARRON				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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220	
BALL				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	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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	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-

WATSON, W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133427	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	4171	PERF.	4092 - 4106	
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-

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	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-

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	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-

-----  
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-				-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-				-0-
08	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-				-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-				-0-

-----  
STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621

04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-				168
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				168
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	148	1		20
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-				20
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				20
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	680	3	8	9	N	7				27

-----  
MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145

04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-				-0-
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-				-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-				-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				-0-

-----  
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

-----  
MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118

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-

-----  
THREE B, LP 857468  
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				6
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				6
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				6
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				6
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				6
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	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		223 N	223	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-
06		210 N	195	-0-	-15	195 2		N	-0-		-0-
07		217 N	200	-0-	-17	200 2		N	-0-		-0-
08		248 N	150	-0-	-98	150 2		N	-0-		-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965							
SANDERS 5-44		WELL #:		3	RRCID -> 175138	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3873	-	3876	
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
MAGIC VALLEY		WELL #:		1	RRCID -> 063043	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH 4236	PERF. N/A			
*10		62 N	34	-0-	-28	34 3		Y	-0-		-0-
*11		60 N	34	-0-	-26	34 3		Y	-0-		-0-
*12		38 N	38	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
*02		37 N	37	-0-	-0-	37 3		Y	-0-		-0-
*03		40 N	40	-0-	-0-	40 3		Y	-0-		-0-
*04		42 N	42	-0-	-0-	42 3		Y	-0-		-0-
*05		41 N	41	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
*06		41 N	41	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-
*07		43 N	43	-0-	-0-	43 3		Y	-0-		-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
09		41 N	41	-0-	-0-	41 3		Y	-0-		-0-

SINGLETON, T. F.				WELL #:	1	RRCID -> 072261	COMPL. DATE 04/17/1977	TOTAL DEPTH 4860	PERF. N/A		
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARR, H. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 143331	COMPL. DATE 10/29/1992	TOTAL DEPTH 4307	PERF. 2954	-	3204
*10		248 N	192	-0-	-56	192 3		Y	-0-		-0-
*11		240 N	192	-0-	-48	192 3		Y	-0-		-0-
*12		207 N	207	-0-	-0-	207 3		Y	-0-		-0-
*01		126 N	126	-0-	-0-	126 3		Y	-0-		-0-
*02		191 N	191	-0-	-0-	191 3		Y	-0-		-0-
*03		223 N	223	-0-	-0-	223 3		Y	-0-		-0-
*04		193 N	193	-0-	-0-	193 3		Y	-0-		-0-
*05		204 N	204	-0-	-0-	204 3		Y	-0-		-0-
*06		172 N	172	-0-	-0-	172 3		Y	-0-		-0-
*07		208 N	208	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
08		179 N	179	-0-	-0-	179 3		Y	-0-		-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	171 3		Y	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925											
WELLS-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 169903	COMPL. DATE 07/20/1998	TOTAL DEPTH 4495	PERF. 2450	-	2545					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10

LOBO		WELL #:		2	RRCID -> 175064	COMPL. DATE 11/11/1999	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 2027	-	2118					
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

WB MULLIN OPERATING LLC		902609		WELL #:		1	RRCID -> 038479	COMPL. DATE 03/01/1966	TOTAL DEPTH 4169	PERF. N/A
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 3		N	-0-
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-		869 3		N	-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-		860 3		N	-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 3		N	-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-		830 3		N	-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-		391 3		N	-0-

STEPHENS D		WELL #:		2	RRCID -> 136897	COMPL. DATE 12/20/1990	TOTAL DEPTH 4236	PERF. 3920	-	4153
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 3		N	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40 3		N	-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 3		N	-0-

RIDER, MINEOLA		WELL #:		6	RRCID -> 179672	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 4704	PERF. 4310	-	4314
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507														
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256														
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-			-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-			-0-
07	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 285777 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4363 - 4377														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	87	-0-	-93	-0-	87	2			N	-0-			-0-
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-			-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
-----														
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 063411 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 4531 PERF. N/A														
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-			-0-
05	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
-----														
JORDAN MELVIS WELL #: 1 RRCID -> 067886 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 4450 PERF. N/A														
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
XPLORE OPERATING, LLC				946023											
RHODES, W. J.				WELL #:	10-B	RRCID ->	162208	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4298 - 4306		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	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-
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	148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	3			N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3			N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120 N	18	-0-	-102	B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
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	591 S	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			N	-0-			-0-
05	677 S	677	-0-	-0-	B	-0-	677	3			N	-0-			-0-
06	972 S	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-			-0-
07	868 S	868	-0-	-0-	B	-0-	868	3			N	-0-			-0-
08	1191 S	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	960 S	946	-0-	-14	B	-0-	946	3			N	-0-			-0-
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		
04	3000 N	1311	-0-	-1689		3754	1311	2			Y	-0-			-0-
05	3100 N	1301	-0-	-1799		1955	1301	2			Y	-0-			-0-
06	3000 N	1212	-0-	-1788		167	1212	2			Y	-0-			-0-
07	1428 N	1261	-0-	-167		-0-	1261	2			Y	-0-			-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-		-0-	1303	2			Y	-0-			-0-
*09	1290 N	1290	-0-	-0-		-0-	1290	2			Y	-0-			-0-

PARKS (LAKE SAND)		//CONT.//		69232 540	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974											
PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3500 - 3510			
M	ALLOW CODE	GAS 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-			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-			5
-----															
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)		WELL #:		2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	N/A			
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	N/A			
SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	071579	COMPL. DATE	05/20/1977	TOTAL DEPTH	2125	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PARROTT-ATKINSON (CANYON)		WELL #:		3	RRCID ->	018431	COMPL. DATE	11/20/1959	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	1224 - 1230			
EXLCO, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	018431	COMPL. DATE	11/20/1959	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	1224 - 1230			
ATKINSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	018431	COMPL. DATE	11/20/1959	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	1224 - 1230			
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2				Y	-0-			-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2				Y	-0-			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2				Y	-0-			-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2				Y	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2				Y	-0-			-0-
09	150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2				Y	-0-			-0-
-----															
PARRY (STRAWN)		WELL #:		2	RRCID ->	139372	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	1732 - 1770			
ABX OIL & GAS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	139372	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	1732 - 1770			
ALLEN		WELL #:		2	RRCID ->	139372	COMPL. DATE	03/12/1991	TOTAL DEPTH	2483	PERF.	1732 - 1770			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

PARRY (STRAWN)		//CONT.//		69416 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
ABX OIL & GAS, INC.		//CONT.//		003646										
BARRETT		WELL #:		3	RRCID -> 141243	COMPL. DATE 10/01/1991	TOTAL DEPTH 1915	PERF. 1806	-	1820				
M	ALLOW CODE	GAS 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-

  

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 (CADD0)				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	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3				N	-0-			88
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3				N	-0-			88
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3				N	-0-			88
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3				N	-0-			88
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3				N	-0-			88
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3				N	-0-			88

  

PAT KAHAN (MISS)				69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY				042398										
HANNA		WELL #:		1	RRCID -> 120878	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH 3903	PERF. 3771	-	3779				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

  

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563			CNTY: EASTLAND							
MULLOY, J.J.		WELL #:		2	RRCID -> 124734	COMPL. DATE 02/17/1986	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3811	-	3820				
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-

  

MULLOY, J. J.							CNTY: EASTLAND							
WELL #:				6	RRCID -> 134878	COMPL. DATE 10/27/1987	TOTAL DEPTH 3901	PERF. 3595	-	3768				
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		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
MULLOY, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	134881	COMPL. DATE	07/21/1987	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3590 - 3630			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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-					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-
-----															
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-	-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-
-----															
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678			
04	360 #	296	-0-	-64	-0-	296	2				Y	-0-			-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2				Y	-0-			-0-
06	330 #	250	-0-	-80	-0-	250	2				Y	-0-			-0-
07	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	2				Y	-0-			-0-
08	341 #	142	-0-	-199	-0-	142	2				Y	-0-			-0-
09	300 #	66	-0-	-234	-0-	66	2				Y	-0-			-0-
-----															
BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680			
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-
-----															
PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER									
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
PLUMLEE		WELL #:		2	RRCID ->	122484	COMPL. DATE	08/22/1986	TOTAL DEPTH	4372	PERF.	3870 - 3880			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	166147	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	5691	PERF.	3402 - 4354			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PEASTER (ATOKA SAND)		//CONT.//		70002 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481								
CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	211992	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	5704	PERF. 4040 - 4232	
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		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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889			CNTY: PARKER					
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	083450	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	5609	PERF. 5456 - 5510	
04		480 N	436	-0-	-44 B	-0-	52 1	384 2	N	-0-		12
05		496 N	271	-0-	-225 B	-0-	35 1	236 2	N	-0-		12
06		510 N	253	-0-	-257 B	-0-	34 1	219 2	N	-0-		12
07		465 N	224	-0-	-241 B	-0-	28 1	196 2	N	-0-		12
08		279 N	175	-0-	-104 B	-0-	23 1	152 2	N	-0-		12
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		12
-----												
PEASTER (BIG SALINE)				70002 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
ATOKA OPERATING, INC.				036606								
MCCARTY		WELL #:		1	RRCID ->	211852	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	6267	PERF. 4908 - 4930	
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
05		837 N	801	-0-	-36	-0-	801 2		N	-0-		-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
07		899 N	794	-0-	-105	-0-	794 2		N	-0-		-0-
08		806 N	95	-0-	-711	-0-	95 2		N	-0-		-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SOMERSET OPERATING, LLC				101481			CNTY: PARKER					
POPE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	084199	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5568 - 5584	
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-
-----												
CASE RESOURCES, LLC				139140			CNTY: PARKER					
GREENMAN "B"		WELL #:		3 C	RRCID ->	085084	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5026 - 5036	
04		472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 3		N	-0-		6
05		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		6
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-		6
07		496 N	296	-0-	-200	-0-	296 3		N	-0-		6
08		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		6
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-		6
-----												
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889			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															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		1	N		1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		12
05		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
07		1	N		-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		12
08		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	12
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964															
NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268															
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
-----															
WISE PRODUCTION COMPANY 933825															
REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0															
04	660	N		647	-0-	-13	-0-	-0-	75	1	572	2	N	-0-	56
05	651	N		585	-0-	-66	-0-	-0-	54	1	531	2	N	-0-	56
06	570	N		535	-0-	-35	-0-	-0-	53	1	482	2	N	-0-	56
07	767	N		767	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	685	2	N	-0-	56
08	589	N		333	-0-	-256	-0-	-0-	34	1	299	2	N	-0-	56
*09	540	N		372	-0-	-168	-0-	-0-	32	1	340	2	N	-0-	56
-----															
RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A															
04	3000	N		1377	-0-	-1623	-0-	870	160	1	1217	2	N	-0-	75
05	2121	N		1251	-0-	-870	-0-	-0-	115	1	1136	2	N	-0-	75
06	1328	N		1328	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1197	2	N	-0-	75
07	1396	N		1396	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	1247	2	N	-0-	75
08	992	N		864	-0-	-128	-0-	-0-	89	1	775	2	N	-0-	75
*09	960	N		392	-0-	-568	-0-	-0-	34	1	358	2	N	-0-	75
-----															
REYNOLDS, NOEL WELL #: 1D RRCID -> 123476 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080															
04	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
05	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
06	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
07	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
08	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
09	0	K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-
-----															
PEASTER, SE (MARBLE FALLS) 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER															
SOMERSET OPERATING, LLC 101481															
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 095869 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490															
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		//CONT.//		101481											
WELLBORN		WELL #:		1		RRCID -> 097690		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430					
M	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
HUDSON		WELL #:		1B		RRCID -> 112347		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236					
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-
-----															
MULKEY		WELL #:		1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578					
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	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	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-
-----															
GO OIL CORP. PRITCHARD		WELL #:		311420 1		RRCID -> 093179		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 2982 - 2984					
04	2593 N	1162	-0-	-1431	-0-	1162	2			N	-0-				74
05	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			N	-0-				74
06	1140 N	1005	-0-	-135	-0-	1005	2			N	-0-				74
07	1209 N	1026	-0-	-183	-0-	1026	2			N	-0-				74
08	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			N	-0-				74
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-				74
-----															
RKW OPERATING LLC LAMBERT-MOORE UNIT		WELL #:		714311 1		RRCID -> 101953		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106					
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311  
 LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		N	-0-			-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			24
05	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2		N	-0-			24
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			24
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			24
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			24
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			24

PENN (RANGER) 70490 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 MCBEE, CYNTHIA K. 537714  
 MCBEE - THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 108797 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2982 - 3000

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  
 TARPON OIL & GAS CO. 836178  
 ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			19
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			19

PERINI (HOME CREEK)		70595 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750								
PERINI		WELL #: 1		RRCID -> 104223		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 3991 PERF. 3262 - 3270		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 03/22/2020		TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2634 - 2828		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
-----										
PICKWICK (CONGLOMERATE)		71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC		035486								
GRAGG, DENO		WELL #: 3		RRCID -> 221245		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4156 - 4203		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
-----										
PICKWICK (MARBLE FALLS)		71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ANTLE OPERATING, INC.		026646								
BRIDGES L.L.		WELL #: 1		RRCID -> 062072		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A		
04	540 N	78	-0-	-462	-0-	78 2	N	-0-		103
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		103
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		103
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		103
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		103
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		103

PICKWICK (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. BRIDGES		//CONT.//	71370 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		//CONT.//	026646								
		WELL #:	4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4214 - 4221	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-		2
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		2
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		2
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		2
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		2
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		2
-----											
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC HINKSON, WILLIAM			197689					CNTY: PALO PINTO			
		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-
-----											
HINKSON, WILLIAM			197689					CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 4228 - 4302	
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-		-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	11 3		N	-0-		-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-		-0-
-----											
G & F OIL, INC. CARTER A			292000					CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 4268 - 4340	
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		6
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		6
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-		6
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		6
08	93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		N	-0-		6
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		6
-----											
GANNETT OPERATING LLC CAUDILL HEIRS			293813					CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF. 4131 - 4276	
04	427 N	131	-0-	-296	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-		-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		Y	-0-		-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-		-0-
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
-----											
LEXGAS, INC. BEST, JOE			500222					CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4206 - 4232	
04	240 N	102	-0-	-138	-0-	102 2		N	-0-		-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222										
BRIDGES, IMA		WELL #:		2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4186 - 4206			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRIDGES, IMA		WELL #:		3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4168 - 4190			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRIDGES, IMA		WELL #:		1	RRCID ->	218977	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 4189 - 4220			
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			8
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			8
06		60 N	-0-	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			8
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF. 4196 - 4220			
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF. 4194 - 4220			
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF. 4196 - 4214			
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
PROCO OPERATING CO., INC.				679595												
SOUTH GRAFORD				WELL #:	2	RRCID ->	284200	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4628 - 4668			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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			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		
-----																
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: PALO PINTO							
M.I.T.				WELL #:	1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200			
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-		
-----																
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925					CNTY: PALO PINTO							
RICKELS				WELL #:	1	RRCID ->	197121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	4083 - 4090			
04	DLQ	G-10	308	-0-	308	2137	236	2	72	9	Y	65	46	1	68	
*05		2490	N	353	-0-	-2137	-0-	353	3		Y	-0-			68	
*06		372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			68	
*07		434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			68	
08		377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-			68	
09		338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			68	
-----																
RICKELS				WELL #:	2	RRCID ->	199572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	3966 - 3982			
04	DLQ	G-10	110	-0-	110	733	40	2	70	9	Y	64	46	1	69	
*05		800	N	67	-0-	-733	-0-	66	3	1	9	Y	1		70	
*06		65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			70	
*07		124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3		Y	-0-			70	
08		93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			70	
09		89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		Y	-0-			70	
-----																
RICKELS				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	4162 - 4178			
04	DLQ	G-10	418	-0-	418	2777	348	2	70	9	Y	64	46	1	69	
*05		3100	N	611	-0-	-2489	-0-	288	580	3	31	9	Y	28	97	
*06		959	N	671	-0-	-288	-0-	651	3	20	9	Y	18		115	
*07		967	N	967	-0-	-0-	-0-	791	3	176	9	Y	160	247	1	28
08		732	N	732	-0-	-0-	-0-	706	3	26	9	Y	24		52	
09		619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1		53	
-----																
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			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			48		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			51		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			53		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			58		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			64		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64		

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON,NORM		//CONT.//	71454 500 739150	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
PIERSON,NORM		WELL #:	6	RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740				
04	0	19	-0-	19	140	1 1	18 2	Y	-0-	19
05	0	19	-0-	19	159	19 2		Y	-0-	19
06	DLQ G-10	18	-0-	18	177	18 2		Y	-0-	19
07	0	20	-0-	20	197	20 2		Y	-0-	19
08	0	20	-0-	20	217	20 2		Y	-0-	19
09	0	20	-0-	20	237	1 1	19 2	Y	-0-	19
PIERSON,NORM		WELL #:	1	RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762				
04	0	18	-0-	18	118	18 2		Y	-0-	19
05	0	19	-0-	19	137	19 2		Y	-0-	19
06	DLQ G-10	18	-0-	18	155	18 2		Y	-0-	19
07	0	20	-0-	20	175	20 2		Y	-0-	19
08	0	20	-0-	20	195	1 1	19 2	Y	-0-	19
09	0	19	-0-	19	214	1 1	18 2	Y	-0-	19
PIERSON,NORM		WELL #:	2	RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793				
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	19
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 2	Y	-0-	19
06	DLQ G-10	18	-0-	18	18	1 1	17 2	Y	-0-	19
07	0	20	-0-	20	38	1 1	19 2	Y	-0-	19
08	0	20	-0-	20	58	1 1	19 2	Y	-0-	19
09	0	18	-0-	18	76	18 2		Y	-0-	19
PIERSON,NORM		WELL #:	3D	RRCID -> 113537	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812				
04	0	18	-0-	18	137	18 2		Y	-0-	23
05	0	19	-0-	19	156	19 2		Y	-0-	23
06	DLQ G-10	18	-0-	18	174	18 2		Y	-0-	23
07	0	20	-0-	20	194	20 2		Y	-0-	23
08	0	20	-0-	20	214	1 1	19 2	Y	-0-	23
09	0	18	-0-	18	232	18 2		Y	-0-	23
HOWELL,F.E.		WELL #:	1	RRCID -> 113538	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786				
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-	2
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	2
06	DLQ G-10	20	-0-	20	20	1 1	19 2	Y	-0-	2
07	51 N	31	-0-	-20	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	2
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	2
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	2
PIERSON, NORM		WELL #:	4	RRCID -> 114247	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798				
04	0	19	-0-	19	140	1 1	18 2	Y	-0-	58
05	0	19	-0-	19	159	1 1	18 2	Y	-0-	58
06	DLQ G-10	18	-0-	18	177	1 1	17 2	Y	-0-	58
07	197 N	20	-0-	-177	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	58
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	Y	-0-	58
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-	58
HOWELL,F.E.		WELL #:	2	RRCID -> 114248	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764				
04	0	43	-0-	43	250	1 1	42 2	Y	-0-	5
05	0	32	-0-	32	282	1 1	31 2	Y	-0-	5
06	DLQ G-10	19	-0-	19	301	19 2		Y	-0-	5
07	331 N	30	-0-	-301	-0-	30 2		Y	-0-	5
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	5
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-	5



PILGRIM (CONGLOMERATE)		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
MCINTIRE-FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 115121		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3656 - 4092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108 2	N	-0-			67
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108 2	N	-0-			67
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-			67
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			67
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-			67
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			67

  

PIONEER, N. (CADDO)		71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
CADE, REBA		WELL #: 2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	7	-0-	7	255	7 3	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	10	-0-	10	265	10 3	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	11	-0-	11	276	11 3	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	11	-0-	11	287	11 3	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	287		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	287		N	NO RPT			-0-

  

SOOTER		WELL #: 2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

SOOTER		WELL #: 4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

BOUQUET, T.		WELL #: 2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-			-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-			-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 3	N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

  

SOOTER		WELL #: 3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28 3	28 9	N	25		214
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	39 3	33 9	N	30		244
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	43 3	39 9	N	35		279
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	43 3	39 9	N	35		314
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		314
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		314

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)		71740 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
HOHERTZ, A. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3798 - 3803		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		510 N	431	-0-	-79	-0-	431 3			N	-0-			-0-
05		558 N	423	-0-	-135	-0-	423 3			N	-0-			-0-
06		570 N	366	-0-	-204	-0-	366 3			N	-0-			-0-
07		434 N	359	-0-	-75	-0-	359 3			N	-0-			-0-
08		434 N	371	-0-	-63	-0-	371 3			N	-0-			-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	347 3			N	-0-			-0-
-----														
LINK NW -52		7		RRCID -> 262007		COMPL. DATE 12/21/2011				TOTAL DEPTH 4285		PERF. 3914 - 3920		
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-			-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-			-0-
06		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3			N	-0-			-0-
07		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3			N	-0-			-0-
08		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 3			N	-0-			-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-			-0-
-----														
TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 258418		COMPL. DATE 05/17/2006				TOTAL DEPTH 4247		PERF. 3875 - 3977		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
-----														
COODY-44-A		2		RRCID -> 259375		COMPL. DATE 05/16/2006				TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3732 - 3860		
04		990 N	744	-0-	-246	-0-	663 2	81 9		N	74			91
05		1023 N	697	-0-	-326	-0-	614 2	83 9		N	75	124 1		42
06		1020 N	481	-0-	-539	-0-	362 2	119 9		N	108	101 1		49
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	97	112 1		34
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	82	64 1		52
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			52
-----														
PITTMAN (CADDO)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
KEATING ENERGY, INC.		453142												
EASTER BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 128501		COMPL. DATE 09/23/1988				TOTAL DEPTH 4730		PERF. 3938 - 3958		
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2			Y	-0-			-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			Y	-0-			-0-
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			Y	-0-			-0-
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	369	-0-	369	369	369 2			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	410	-0-	410	779	410 2			Y	-0-			-0-
-----														
PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
AMEN OIL LLC		016944												
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000				TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880		
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
AMEN OIL LLC		//CONT.// 016944														
FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922								
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

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872						
04	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	2		N	-0-					-0-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2		N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-					-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3907 - 3932								
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 3875 - 3896								
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2		Y	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2		Y	-0-					-0-
06	330	N	112	-0-	-218	-0-	112	2		Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3853 - 3861								
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-					-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563									
MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3908 - 3922		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	359 2	N	-0-		-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396 2	N	-0-		-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404 2	N	-0-		-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393 2	N	-0-		-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-		-0-
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3906 - 3910		
04	1678	N	1048	-0-	-630	-0-	1048 2	Y	-0-		-0-
05	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088 2	Y	-0-		-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	Y	-0-		-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	Y	-0-		-0-
08	1085	N	656	-0-	-429	-0-	656 2	Y	-0-		-0-
09	1020	N	812	-0-	-208	-0-	812 2	Y	-0-		-0-
-----											
HEAD '15'		WELL #: 2		RRCID -> 221529		COMPL. DATE 08/03/2006			TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3893 - 3936		
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-		-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71 2	N	-0-		-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114 2	N	-0-		-0-
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3930 - 3940		
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295 2	N	-0-		-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256 2	N	-0-		-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249 2	N	-0-		-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261 2	N	-0-		-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-		-0-
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3870 - 3886		
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	314 2	15 9 N	14		67
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	331 2	9 9 N	8		75
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	325 2	9 9 N	8		83
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	344 2	8 9 N	7		90
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343 2	8 9 N	7		97
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	338 2	7 9 N	6		103
-----											
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920		
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1 2	N	-0-		42
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		42
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		42
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		42
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		42
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		42
-----											
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910		
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 HEAD "B" WELL #: 3 RRCID -> 237190 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3898 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2			N	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242151 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926

04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HEAD 15 WELL #: 1 RRCID -> 282972 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 3880 - 3890

04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171  
 E.C. THOMPSON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 141026 COMPL. DATE 01/13/1992 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3908 - 3955

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	90 N	80	-0-	-10	-0-	78	3	2	9	N	2					132
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	3	6	9	N	5					137
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					137
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					137
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					137
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					137

FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 156746 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3852 - 3870

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	939	3	3 9	N	3	93
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	982	3	4 9	N	4	97
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	948	3	6 9	N	5	102
07	961 N	951	-0-	-10	-0-	945	3	6 9	N	5	107
08	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	3		N	-0-	107
09	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	3		N	-0-	107
-----											
SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000			TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800		
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	313	3	8 9	N	7	180
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	317	3	10 9	N	9	189
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	316	3	10 9	N	9	198
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4 9	N	4	202
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-	202
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	260	3		N	-0-	202
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920		
04	2460 X	1428	-0-	-1032	-0-	1428	3		N	-0-	-0-
05	2542 X	602	-0-	-1940	-0-	602	3		N	-0-	-0-
06	2460 X	1172	-0-	-1288	-0-	1172	3		N	-0-	-0-
07	2542 X	1682	-0-	-860	-0-	1682	3		N	-0-	-0-
08	2542 X	1932	-0-	-610	-0-	1932	3		N	-0-	-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-	-0-
-----											
RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896		
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-	-0-
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-	-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	-0-
08	589 N	278	-0-	-311	-0-	278	3		N	-0-	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-	-0-
-----											
THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990		
04	990 N	875	-0-	-115	-0-	786	3	89 9	N	81	114
05	837 N	637	-0-	-200	-0-	530	3	107 9	N	97	45
06	990 N	531	-0-	-459	-0-	439	3	92 9	N	84	129
07	899 N	467	-0-	-432	-0-	362	3	105 9	N	95	224
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	618	3	77 9	N	70	127
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	616	3	81 9	N	74	35
-----											
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KROH OPERATING LLC				478245							
GRUNINGER "10" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261628	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3905	- 3920		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BLANTON "25"				WELL #: 1	RRCID -> 261784	COMPL. DATE 01/02/2011	TOTAL DEPTH 4131	PERF. 3930	- 3982		
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-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BURNELLE "6"				WELL #: 1	RRCID -> 263395	COMPL. DATE 03/14/2012	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 3916	- 3952		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
PARKER ENERGY COMPANY				640154							
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	- 3920		
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		87
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		87
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		N	-0-		87
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		87
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		87
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		87
-----											
GHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	- 3904		
04	2347 N	2061	-0-	-286	-0-	2061 2		N	-0-		53
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-		53
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-		53
07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2		N	-0-		53
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-		53
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT		53
-----											
CALDWELL				WELL #: 7	RRCID -> 241459	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3900	- 3950		
04	2760 X	1964	-0-	-796	-0-	1964 2		N	-0-		-0-
05	2852 X	2105	-0-	-747	-0-	2105 2		N	-0-		-0-
06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-		-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2		N	-0-		-0-
08	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210 2		N	-0-		-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
PETEX				659782										
ROBERSON J.				WELL #:	1	RRCID ->	066040	COMPL. DATE	08/27/1987	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 3893 - 3896		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1080 N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-		-0-	
05	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-		-0-	
06	990 N	898	-0-	-92	-0-	898	2			N	-0-		-0-	
07	961 N	706	-0-	-255	-0-	706	2			N	-0-		-0-	
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-		-0-	
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
KNIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	133575	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4036 - 4044		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	53		
-----														
DUGGAN-HARRELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135543	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	3978	PERF. 3886 - 3890		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-		
-----														
KNIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167732	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3925 - 3940		
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-		
-----														
PARKS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	170602	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3840 - 3854		
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-	-0-		
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-	-0-		
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-		
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
BLOXOM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	173277	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	4053	PERF. 3892 - 3904		
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	396	2	95	9	N	86	168		
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	510	2	142	9	N	129	133		
06	420 N	250	-0-	-170	-0-	219	2	31	9	N	28	161		
07	496 N	316	-0-	-180	-0-	244	2	72	9	N	65	76		
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	N	2	78		
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	78		
-----														
KNIGHT-GREENLEE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193854	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	4129	PERF. 3876 - 3936		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-		



PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-		-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-		-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-		-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		77
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		77
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2	N	-0-		77
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		77
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		77
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		77
-----											
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	251	2	34 9 N	31		31
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		31
-----											
VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2 9 N	2		50
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-		50
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-		50
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-		50
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	429	2	12 9 N	11		61
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		61
-----											
CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
04	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2	N	-0-		-0-
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2	N	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-		-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-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-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

-----  
PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
PETEX //CONT.// 659782  
FAMBROUGH, W. WELL #: 10 RRCID -> 214873 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	567	2	6	9	N	5				16
05	744 N	644	-0-	-100	-0-	633	2	11	9	N	10				26
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2				28
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-				28
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				28
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				28

-----  
VICK "56" WELL #: 3 RRCID -> 217018 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040

04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-				-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
KNIGHT, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 217815 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32699 08/15/2022

-----  
DUNCAN "36" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217885 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956

04	660 N	155	-0-	-505	-0-	155	2			N	-0-				-0-
05	620 N	4	-0-	-616	-0-	4	2			N	-0-				-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

-----  
STRIEGLER "9" WELL #: 1 RRCID -> 219843 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944

04	480 N	430	-0-	-50	-0-	389	2	41	9	N	37				72
05	434 N	426	-0-	-8	-0-	414	2	12	9	N	11				83
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-				83
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				83
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				83
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				83

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

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
KNIGHT "25"		WELL #: 1		RRCID -> 227130		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4060 - 4100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	303 2	N	-0-		4
05	558	N	236	-0-	-322	-0-	236 2	N	-0-		4
06	510	N	187	-0-	-323	-0-	187 2	N	-0-		4
07	310	N	116	-0-	-194	-0-	116 2	N	-0-		4
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		4
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		4
-----											
FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095		PERF. 3930 - 3942	
04	870	N	800	-0-	-70	-0-	800 2	N	-0-		-0-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	815 2	N	-0-		-0-
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	732 2	N	-0-		-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3952 - 3970	
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	N	-0-		-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 2	N	-0-		-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3888 - 3902	
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-		124
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		124
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		124
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		124
-----											
KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3884 - 3894	
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		12
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		12
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-		12
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161 2	N	-0-		12
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		12
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		12
-----											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
-----											
STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964	
04	450	N	188	-0-	-262	-0-	184 2	4 9	N	4	66
05	465	N	158	-0-	-307	-0-	158 2		N	-0-	66
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-	66
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-	66
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	670 2	51 9	N	46	112
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	112

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	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	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			20
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			20
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			20
07	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			20
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	N	-0-			20
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			20
-----												
KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 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-
-----												
TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
-----												
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010				
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
-----												
SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982				
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			131
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			131
06	840 N	237	-0-	-603	-0-	237	2	N	-0-			131
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			131
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			131
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
-----												
FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3946 - 3992				
04	870 N	855	-0-	-15	-0-	855	2	N	-0-			26
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			26
06	870 N	785	-0-	-85	-0-	785	2	N	-0-			26
07	899 N	615	-0-	-284	-0-	615	2	N	-0-			26
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			26
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			26

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	-0-	
05	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	2	N	-0-	-0-	
06	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2	N	-0-	-0-	
07	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	2	N	-0-	-0-	
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-	
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066			
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			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-	
-----											
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884			
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-	8	
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	8	
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	N	-0-	8	
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2	N	-0-	8	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-	8	
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	8	
-----											
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980			
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-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	29	
-----											
MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904			
04	690 N	625	-0-	-65	-0-	625	2	N	-0-	26	
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	26	
06	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2	N	-0-	26	
07	651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2	N	-0-	26	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	26	
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	26	
-----											
HARRELL '4' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914			
04	14B2 EXT	248	-0-	248	389	248	2	N	-0-	-0-	
05	530 X	141	-0-	-389	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	-0-	

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 JOHNNIE DYE "28" WELL #: 2 RRCID -> 267510 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95 1		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 30206 02/13/2023

CHRISTESSON '4' WELL #: 1 RRCID -> 269363 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968

04	1170 N	631	-0-	-539	-0-	631	2		N	-0-			-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT			-0-

CURRY HEIRS '3' WELL #: 1 RRCID -> 269366 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940

04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2		N	-0-			-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273548 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980

04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
06	570 N	218	-0-	-352	-0-	218	2		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

CRIDER '2022' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283331 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3963 - 3980

04	210 N	59	-0-	-151	-0-	59	2		N	-0-			34
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			34
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			34
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			34
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			34
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

POST OAK OPERATING, LLC 671881  
 HARE WELL #: 1 RRCID -> 243259 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3892 - 3930

04	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2		N	-0-			23
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2		N	-0-			23
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			23
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			23
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-			23
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			23

-----												
PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550								
DENNEY				WELL #: 1	RRCID -> 203523	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4008	- 4014		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	41
05		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-	41
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-	41
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-	41
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	41
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-	41
-----												
HERRING, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 212448	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF. 3966	- 4012		
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-	-0-
05		372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-	-0-
06		360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2		N	-0-	-0-
07		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-	-0-
08		372 N	314	-0-	-58	-0-	314	2		N	-0-	-0-
09		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2		N	-0-	-0-
-----												
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615	RRCID -> 215859			COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH	4140 PERF. 3960 - 4050
JOHNSON "12"				WELL #: 1								
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17
-----												
CONNALLY "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222139	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH	4044	PERF. 3824	- 3852		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT	18
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT	18
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT	18
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT	18
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT	18
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	828				N	NO RPT	18
-----												
CONNALLY "25"				WELL #: 2	RRCID -> 236843	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3844	- 3890		
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

PITZ (DUFFER) //CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615  
 KNIGHT "58" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236884 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	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					17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TUCKER "8" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241449 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 3910

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT					13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT					13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT					13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT					13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT					13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	364					N	NO RPT					13

DOUGLAS "3399" WELL #: 1 RRCID -> 247743 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3908 - 3992

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	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  
 COODY "44" WELL #: B 1 RRCID -> 280276 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4130 - 4170

04	210 N	89	-0-	-121	-0-	83	2	6	9	N	5					55
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	333	2	70	9	N	64	62	1			57
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	252	2	85	9	N	77	89	1			45
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	238	233	1			50
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	113	109	1			54
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	150	149	1			55

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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-



PLUMB (RANGER LOWER)		71968 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
WHITFIELD-GAETON		WELL #: 3		RRCID -> 288138		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3782 - 3796					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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	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-

PETEX EVANS		659782		117508		07/10/1985		4165 PERF. 4063 - 4069					
WELL #: 2		RRCID -> 117508		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 4165		PERF. 4063 - 4069					
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2			N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			-0-
06	1320 N	221	-0-	-1099	-0-	221 2			N	-0-			-0-
07	713 N	201	-0-	-512	-0-	201 2			N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2			N	-0-			-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIOTT, B. A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141873		COMPL. DATE 05/09/1985		TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644					
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2			N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2			N	-0-			-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2			N	-0-			-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUMB BRANCH (ELLENBURGER)		71973 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615											
BOAZ		WELL #: 1		RRCID -> 275971		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4241 - 4245					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POCO (CADD)		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
J & J WHITESIDE INC.		427649											
WHITESIDE		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A					
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-

WHITESIDE		WELL #: 4		RRCID -> 182004		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A					
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-

POLKSTALK (BEND CONGL.)				72223 400	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
WELDON "A"				WELL #: 1	RRCID -> 151110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3669	- 3690
M	ALLOW CODE	GAS 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
*10	558 N	459	-0-	-99 B	-0-	459 3		-0-			41
*11	540 N	459	-0-	-81 B	-0-	459 3		-0-			41
*12	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		-0-			41
*01	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		-0-			41
*02	DLQ G-10	412	-0-	412 B	412	412 3		-0-			41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	976 N	564	-0-	-412 B	-0-	564 3		-0-			41
*04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		-0-			41
*05	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	406 3	1 9	Y	1		42
*06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		Y	-0-		42
*07	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		Y	-0-		42
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		Y	-0-		42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		Y	-0-		42
-----											
CHASTAIN				WELL #: 2	RRCID -> 290911	COMPL. DATE 11/11/1983	TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A				
*10	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	896 3	67 9	N	61		154
*11	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	896 3	9 9	N	8	159 1	3
*12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	454 3	22 9	N	20		23
*01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	487 3	77 9	N	70		93
*02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	487 3	10 9	N	9		102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	639 3	124 9	N	113	169 1	46
*04	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	599 3	59 9	N	54		100
*05	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	604 3	100 9	N	91		191
*06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	584 3	91 9	N	83	167 1	107
*07	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	522 3	95 9	N	86	157 1	36
08	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	504 3	85 9	N	77		113
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	227 3	30 9	N	27		140
-----											
POOLVILLE (CADD CONGLOMERATE)				72300 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
EXTECH OPERATING, LLC				257019							
VIETH, F. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 109449	COMPL. DATE 01/18/1984	TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4194 - 4212				
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-		-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-		-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-		-0-
-----											
VIETH, F. "D"				WELL #: 1	RRCID -> 125374	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401				
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-		-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3		N	-0-		-0-
-----											
VIETH, F. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 129227	COMPL. DATE 10/23/1988	TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398				
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-		-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-		-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-		-0-
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	851 3		N	-0-		-0-
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 3		N	-0-		-0-
09	840 N	764	-0-	-76	-0-	764 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (ATOKA CONGL.)		72306 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
LEXGAS, INC.		500222												
BANKS, PATRICA		WELL #: 3		RRCID -> 193401		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 5227		PERF. 3976 - 3992				
M	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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRUST OIL CO.		872124						CNTY: PARKER						
TADLOCK		WELL #: 1A		RRCID -> 158999		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4265 - 4444				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
EAGLERIDGE OPERATING, LLC		238462												
JOHNSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 018088		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3890 - 4116				
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	88	1	867	2	N	-0-	-0-	32
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	32
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	264	1	929	2	N	-0-	-0-	32
07	992	N	310	-0-	-682	-0-	238	1	72	2	N	-0-	-0-	32
08	1023	N	485	-0-	-538	-0-	238	1	247	2	N	-0-	-0-	32
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	263	1	1015	2	N	-0-	-0-	32

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925						CNTY: PARKER						
MADER, K. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043559		COMPL. DATE 10/27/1967		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 4042 - 4097				
*10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A				
*10	837	N	511	-0-	-326	-0-	511	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*11	750	N	511	-0-	-239	-0-	511	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.) //CONT.// 72306 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 DAVIDSON, PAUL UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 050795 COMPL. DATE 05/31/1971 TOTAL DEPTH 4194 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
*10	1612 N	1097	-0-	-515	-0-	1097 3		Y	-0-			-0-
*11	1530 N	1097	-0-	-433	-0-	1097 3		Y	-0-			-0-
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		Y	-0-			-0-
*01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		Y	-0-			-0-
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		Y	-0-			-0-
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3		Y	-0-			-0-
*04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		Y	-0-			-0-
*05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-			-0-
*06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		Y	-0-			-0-
*07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		Y	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		Y	-0-			-0-
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		Y	-0-			-0-

WHITE, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052177 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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-

SEABERRY J.B. WELL #: 1 RRCID -> 062199 COMPL. DATE 04/01/1975 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0

*10	341 N	237	-0-	-104	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
*11	330 N	237	-0-	-93	-0-	237 3		Y	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			-0-
*04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-			-0-
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		Y	-0-			-0-
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		Y	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 082279 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799

*10	DLQ G-10	1250	-0-	1250	2478	1250 3		Y	-0-			3
*11	1700 N	1251	-0-	-449	2029	1250 3	1 9	Y	1			4
*12	2515 N	486	-0-	-2029	-0-	486 3		Y	-0-			4
*01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			4
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	399 3	1 9	Y	1			5
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	360 3	2 9	Y	2			7
*04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-			7
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-			7
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3		Y	-0-			7
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			7
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		Y	-0-			7
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		Y	-0-			7

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
BRANNEN		WELL #:		1	RRCID ->	085358	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	4071 - 4084
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
*10	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3		Y	-0-		-0-
*11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	3		Y	-0-		-0-
*12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		Y	-0-		-0-
*01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-		-0-
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-		-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-		-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-		-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-		-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-		-0-

PEARSON, BOLEY		WELL #:		2	RRCID ->	146629	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	3940 - 4164
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

WINFIELD OPERATING COMPANY		931940		HARWELL, ESTELLE		WELL #:	2	RRCID ->	086555	COMPL. DATE	02/05/1980	TOTAL DEPTH	5231	PERF.	3811 - 4011
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-	

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		72306 666		CROSSBOW RESOURCES, LLC		WELL #:	1 L	RRCID ->	074008	COMPL. DATE	08/06/1977	TOTAL DEPTH	4872	PERF.	N/A
SIMMONS, PHIL															
04	330 N	133	-0-	-197	-0-	133	3		N	-0-		-0-		-0-	
05	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	3		N	-0-		-0-		-0-	
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-		-0-		-0-	
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-		-0-	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-		-0-	
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3		N	-0-		-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925  
 MCCALL, J. D. WELL #: 1 T RRCID -> 043775 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

NORMAN NANCY WELL #: 1 RRCID -> 063665 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0

*10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					6
*11	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					6
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					6
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					6
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					6
*03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					6
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					6
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					6
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					6
*07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					6
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					6
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					6

DAVIDSON-BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064364 COMPL. DATE 10/06/1975 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180

*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

SHIELDS A.C. WELL #: 1 RRCID -> 064365 COMPL. DATE 09/24/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925  
 MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
*11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
*12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
*01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-			-0-
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			-0-
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-			-0-
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
*07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CADDO) 72306 683 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 SOMERSET OPERATING, LLC 101481  
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

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-

GO OIL CORP. 311420  
 BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110739 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3498 - 3508

04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			117
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			117
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			117
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			117
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			117
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			117

RKW OPERATING LLC 714311  
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1205				N	-0-			44
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1205				N	NO RPT			44

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) //CONT.//		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
GLOBAL DRILLING, LLC		310382														
BALLARD, F.B.		WELL #: 1		RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 5305 PERF. 4741 - 5000								
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	-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		ASSOCIATED		EXEMPT		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BANKS, PATRICIA		WELL #: 2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4919 - 4931								
04	570 N	538	-0-	-32 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		72306 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER								
CASE RESOURCES, LLC		139140														
GREENMAN B		WELL #: 3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5346 - 5370								
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-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889														
WOODY, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 081815		COMPL. DATE 03/25/1978		TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116								
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	N	-0-					9
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	2	N	-0-					9
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	20	1	126	2	N	-0-					9
07	155 N	86	-0-	-69	-0-	11	1	75	2	N	-0-					9
08	155 N	113	-0-	-42	-0-	15	1	98	2	N	-0-					9
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					9

ROCKOIL 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, WEST (ATOKA)		//CONT.//		72307 200	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
WEEKS	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5276	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIETH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	080971	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	5544	PERF.	4354 -	4405
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)				72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC				714311										
WELLS, A. E.	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2756 -	2766						
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-				-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-				-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WELLS, A. E.				WELL #:	2	RRCID ->	210278	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2750 -	2758
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-				-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2			N	-0-				-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-				-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
MURRAY, BILL														
WELLS, A. E.	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A								
*10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3			Y	-0-				-0-
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3			Y	-0-				-0-
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3			Y	-0-				-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-				-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			Y	-0-				-0-
*03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3			Y	-0-				-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-				-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-				-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			Y	-0-				-0-
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			Y	-0-				-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-				-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
HARWELL, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	3		Y	-0-			20
*11	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	3		Y	-0-			20
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-			20
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			20
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			20
*03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			20
*04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			20
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			20
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			20
*07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			20
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			20
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			20

VIETH, BENNY				885580				CNTY: BROWN				
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	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		N	-0-		38
05	3007 X	16	-0-	-2991	-0-	16	2		N	-0-		38
06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-		38
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-		38
08	3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633	2		N	-0-		38
09	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-		38

PRATER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288340	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	2437 - 2447
04	6943 X	3701	-0-	-3242	-0-	3701	2		N	-0-		-0-
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-		-0-
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2416	-0-	-405	-0-	2416	2		N	-0-		-0-
08	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-		-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-		-0-

BRUCE OGLETREE LLC				103274				CNTY: BROWN				
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1962 - 2010
04	0 W	-0-	-0-	-0-		356			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		356			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		356			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		356			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		356			N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		356			N	NO RPT		-0-

PITTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	1945 - 1961
04	0 W	-0-	-0-	-0-		380			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		380			N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		380			N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		380			N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		380			N	-0-		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-		380			N	NO RPT		-0-

POSIDIAN (ELLEN.) TRACER OPERATING, INC. GUEST, J		72511 500 863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		3		RRCID -> 277646		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 4343		PERF. 3980 - 4010						
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					21
-----																
POPP		72511 500 863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		5		RRCID -> 282561		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4379 - 4382						
04		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2			N	-0-					34
05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2			N	-0-					34
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2			N	-0-					34
07		248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152 2			N	-0-					34
08		279 N	90	-0-	-189 B	-0-	90 2			N	-0-					34
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 2			N	-0-					34
-----																
POPP		72511 500 863965		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		8		RRCID -> 282578		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 4454		PERF. 4329 - 4332						
04		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2			N	-0-					-0-
05		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2			N	-0-					-0-
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2			N	-0-					-0-
07		248 N	152	-0-	-96 B	-0-	152 2			N	-0-					-0-
08		279 N	90	-0-	-189 B	-0-	90 2			N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09		240 N	238	-0-	-2 B	-0-	238 2			N	-0-					-0-
-----																
POSSUM KINGDOM (BEND CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY "A"		72518 200 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		4RC		RRCID -> 199346		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 4078 - 4086						
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-					-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-					-0-
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
-----																
ASHBY		72518 200 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		3RC		RRCID -> 199347		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4089 - 4106						
04		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-					35
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-					35
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-					35
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					35
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	35					70
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					70
-----																
POSSUM KINGDOM (CONGL.) BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. ASHBY		72518 333 099280		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		13RC		RRCID -> 122976		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3926 - 3934						
04		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2			Y	-0-					-0-
05		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			Y	-0-					-0-
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2			Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				Y	35					35
09		13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-				Y	-0-					35

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280										
ASHBY -14-		WELL #:		14RC		RRCID -> 122977		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882				
M	ALLOW 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	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
09	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HARALSON		WELL #:		16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3852 - 3882				
04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-			17
05	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			17
06	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			17
07	589 N	10	-0-	-579 B	-0-	10	2			N	-0-			17
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	10			27
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			27
-----														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		WELL #:		197689		RRCID -> 176807		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4115 - 4125				
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-
-----														
WILLIAM HINKSON		WELL #:		5		RRCID -> 295687		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4169 - 4178				
*08	3	11	-0-	8 B	8	11	3			N	-0-			-0-
*09	90	11	-0-	-79 B	-71	11	3			N	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY		WELL #:		475741		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048				
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
-----														
ASHBY 7X		WELL #:		1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976				
04	14B2 EXT	14	-0-	14 B	81	14	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	18	-0-	18 B	99	18	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	17	-0-	17 B	116	17	2			N	-0-			-0-
07	119 R	3	-0-	-116 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
-----														
ASHBY 9X		WELL #:		1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666 PERF. 3992 - 4000				
04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			58
05	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			58
06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-			58
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			58
08	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			58
09	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			58

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741													
ASHBY 2 AL		WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
06	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
-----															
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	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-				78
05	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			N	-0-				78
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-				78
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-				78
08	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	2			N	-0-				78
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-				78
-----															
ASHBY 5X		WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114					
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
05	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-				-0-
-----															
SKY RESOURCES, INC.		786408													
ASHBY, J. J. 10		WELL #: 1		RRCID -> 119879		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 4028 - 4034					
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	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-				18
05	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-				18
06	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-				18
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-				18
08	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			N	-0-				18
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-				18

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			
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	60 N	45	-0-	-15	-0-	8 1	37 3	N	-0-	-0-		
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	77 1	326 3	N	-0-	-0-		
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	106 1	284 3	N	-0-	-0-		
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	80 1	273 3	N	-0-	-0-		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	59 1	152 3	N	-0-	-0-		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	81 1	207 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	354		

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC		197689										
SEAMAN, L. E., -B-		WELL #: 4B		RRCID -> 018094		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150			
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	56 1	249 3	N	-0-	-0-		
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	59 1	250 3	N	-0-	-0-		
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	81 1	218 3	N	-0-	-0-		
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	94 1	323 3	N	-0-	-0-		
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	108 1	279 3	N	-0-	-0-		
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	108 1	273 3	N	-0-	-0-		

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)		72725 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE			CNTY: HAMILTON			
ARROWHEAD OPERATING INC.		033521										
LONE STAR GAS FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018106		COMPL. DATE 10/19/1947			TOTAL DEPTH 2849 PERF. 2640 - 2812			
04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-	27		
05	0 X	602	-0-	602	-0-	602 2		Y	-0-	27		
06	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-	27		
07	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-	27		
08	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-	27		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27		

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 4		RRCID -> 018108		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		Y	-0-	32		
05	0 X	401	-0-	401	-0-	401 2		Y	-0-	32		
06	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-	32		
07	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-	32		
08	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-	32		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	32		

LONE STAR GAS FEE		WELL #: 6		RRCID -> 018110		COMPL. DATE 08/18/1957			TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762			
04	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-	183		
05	0 X	1204	-0-	1204	-0-	1204 2		Y	-0-	183		
06	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2		Y	-0-	183		
07	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		Y	-0-	183		
08	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		Y	-0-	183		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	183		

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON												
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694												
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		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			Y	-0-	172
05		0 X	1204	-0-	1204	-0-	1204 2			Y	-0-	172
06		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2			Y	-0-	172
07		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			Y	-0-	172
08		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2			Y	-0-	172
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	172
-----												
JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
04		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-	63
05		0 X	201	-0-	201	-0-	201 2			N	-0-	63
06		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-	63
07		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-	63
08		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-	63
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	63
-----												
LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
04		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-	8
05		0 X	401	-0-	401	-0-	401 2			N	-0-	8
06		386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-	8
07		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2			N	-0-	8
08		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 2			N	-0-	8
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
-----												
PRIDDY (CADD0) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478												
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-
-----												
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 123506 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 1440 - 1444												
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-
-----												
PROCO (STRAWN 1690) 73249 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BRAZOS OPERATING LLC 100639												
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703												
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROCO (STRAWN 1690)		//CONT.//		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	
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-
-----											
HAYTER		WELL #:		4	RRCID -> 110737	COMPL. DATE 03/24/1984	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1684	-	1692	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HAYTER, A. L.		WELL #:		2	RRCID -> 112358	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 1900	PERF. 1710	-	1720	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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. (CADDO 3250)				73511 310	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.				767534							
WILLIAMS 2973		WELL #:			RRCID -> 148356	COMPL. DATE 09/10/1981	TOTAL DEPTH 4068	PERF. 3250	-	3255	
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											
-----											
SPENCE ENERGY COMPANY				809332			CNTY: CALLAHAN				
GEORGE, KENNETH		WELL #:			RRCID -> 201674	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 4220	PERF. 3512	-	3524	
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 04/18/2019											
-----											
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-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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, NE (CONGLOMERATE)														
PETEX 73515 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN														
659782														
RAMSEY BURRETTE WELL #: 1 RRCID -> 066858 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----														
04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2				N	-0-	-0-
05		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818	2				N	-0-	-0-
06		1770 N	1499	-0-	-271	-0-	1499	2				N	-0-	-0-
07		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2				N	-0-	-0-
08		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2				N	-0-	-0-
09		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-						N	NO RPT	-0-
-----														
PROBE EXPLORATION COMPANY														
PRUET 679299														
WELL #: 1 RRCID -> 237257 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 4122 PERF. 3876 - 3895														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-	12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	12
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3				N	-0-	12
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-	12
-----														
ROCK OPERATING														
YARBROUGH, J.A. #2 722855														
WELL #: 1 RRCID -> 088084 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3833 - 3838														
04		450 N	425	-0-	-25	-0-	425	2				N	-0-	-0-
05		558 N	465	-0-	-93	-0-	465	2				N	-0-	-0-
06		540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2				N	-0-	-0-
07		434 N	23	-0-	-411	-0-	23	2				N	-0-	-0-
08		465 N	247	-0-	-218	-0-	247	2				N	-0-	-0-
09		480 N	392	-0-	-88	-0-	392	2				N	-0-	-0-
-----														
PUTNAM, NE (MISS)														
HORIZON WELL SERVICES, INC. 73515 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN														
LEE, BRENDA 400095														
WELL #: RRCID -> 124884 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 4091 PERF. 4010 - 4032														
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)														
CHARTER PETROLEUM COMPANY 73523 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN														
GEORGE A 146680														
WELL #: 2 RRCID -> 122892 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3954 - 4002														
04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	3	9	9		N	8	37
05		1674 N	1267	-0-	-407	-0-	1259	3	8	9		N	7	44
06		1470 N	1280	-0-	-190	-0-	1271	3	9	9		N	8	52
07		1364 N	1017	-0-	-347	-0-	1009	3	8	9		N	7	59
08		1271 N	1184	-0-	-87	-0-	1174	3	10	9		N	9	5
09		1290 N	1067	-0-	-223	-0-	1061	3	6	9		N	5	10
-----														

PYWACKET, (DUFFER)		73585 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
BALL		WELL #: 14		RRCID -> 208550		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 3564 - 3578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 20		RRCID -> 215653		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3562 - 3608		
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	74	1	916	2	N	-0-	-0-
05	806 N	796	-0-	-10	-0-	6	1	790	2	N	-0-	-0-
06	990 N	382	-0-	-608	-0-	2	1	380	2	N	-0-	-0-
07	1023 N	437	-0-	-586	-0-	14	1	423	2	N	-0-	-0-
08	806 N	406	-0-	-400	-0-	10	1	396	2	N	-0-	-0-
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-	-0-

R.J. (DUFFER)		74039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
POST OAK OPERATING, LLC		671881										
ROBERT JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925		
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		N	-0-		-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-		-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-		-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		N	-0-		-0-
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-		-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386		
04	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2		N	-0-		-0-
05	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2		N	-0-		-0-
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-		-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		N	-0-		-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)		74550 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PANTHER CITY ENERGY LLC		638494										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4			Y	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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				
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		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-			13
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2			N	-0-			13
06		390 N	356	-0-	-34	-0-	356 2			N	-0-			13
07		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2			N	-0-			13
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-			13
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2			N	-0-			13
-----														
WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192				
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
05		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-			-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
07		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2			N	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2			N	-0-			-0-
-----														
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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2023 - WELL PLUGGED 8/14/2023														
-----														
WOODS HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 221503		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3855 PERF. 3184 - 3269				
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #: 3MW		RRCID -> 292186		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3280 - 3288						
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			Y	-0-			-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2			Y	-0-			-0-
06		90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2			Y	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2			Y	-0-			-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-			-0-
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2			Y	-0-			-0-
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3400 - 3420				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 - 3220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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 #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	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-				
-----																
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 - 3515				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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		WELL #:		302	RRCID ->	043094	COMPL. DATE	08/19/1919	TOTAL DEPTH	N/A	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-				
-----																
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1001	RRCID ->	044221	COMPL. DATE	10/24/1918	TOTAL DEPTH	3457	PERF.	0 - 3449				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
-----																
CONNELLE, T. W.		WELL #:		14	RRCID ->	052709	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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 #:	1	RRCID ->	088682	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	3268 - 3503
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-
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	088684	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3499	PERF.	3234 - 3499
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #: 4503		RRCID -> 104746		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3208 - 3420				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
-----														
EAST RANGER UNIT		WELL #: 8103		RRCID -> 113920		COMPL. DATE 06/01/1919		TOTAL DEPTH 3328		PERF. 3180 - 3328				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 5		RRCID -> 118486		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3505		PERF. 3445 - 3475				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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									
NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #: 3904		RRCID -> 123304	COMPL. DATE 07/10/1983	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3499	- 3507			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
CONNELLEE, T. W.		WELL #: 6		RRCID -> 151849	COMPL. DATE 09/24/1984	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3424	- 3438			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	
-----											
FERGUSON FARM		WELL #: 1		RRCID -> 164709	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 3252	- 3262			
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	
-----											
HARRIS, N. B.		WELL #: 1		RRCID -> 179763	COMPL. DATE 10/13/1984	TOTAL DEPTH 3545	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-	
-----											
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3	
-----											
HARRIS, P.O.		WELL #: 1		RRCID -> 262524	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH 3648	PERF. 3196	- 3236			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-	

-----  
 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

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	60 #	19	-0-	-41	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	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-

-----  
 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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-



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	* 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-
-----															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
05	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
06	60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-				-0-
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
-----															
BARNES, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 106214		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3348 - 3372					
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-				23
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				23
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-				23
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				23
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				23
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-				23
-----															
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 106216		COMPL. DATE 09/26/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3274					
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				10
05	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	2			Y	-0-				10
06	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				10
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-				10
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-				10
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	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 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-			-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	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
08	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			-0-
-----														
LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393				
04	15 #	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			38
05	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			38
06	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			38
07	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			38
08	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-			38
09	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-			38
-----														
SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450				
04	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
05	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
06	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
07	2804 R	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
08	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
09	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2232	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 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	180 #	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-
06	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	186 #	181	-0-	-5	-0-	181	2		N	-0-			-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
05	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
06	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
07	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
08	992 #	711	-0-	-281	-0-	711	2		N	-0-			-0-
09	960 #	96	-0-	-864	-0-	96	2		N	-0-			-0-
-----													
HODGES				WELL #:	1	RRCID ->	118750	COMPL. DATE	05/13/1983	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3335
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			10
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			10
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	81	2	21	9	N	19		29
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	72	2	15	9	N	14		43
-----													
HODGES				WELL #:	2	RRCID ->	118751	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3214 - 3355
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	145	2	37	9	N	34		51
09	156 R	156	-0-	-0-	-0-	127	2	29	9	N	26		77

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-
-----															
WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442					
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-
-----															
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-
-----															
BARNES, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 122433		COMPL. DATE 05/10/1980		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3324 - 3450					
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-

-----															
RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
GORDON, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 122438 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 3473 PERF. 3364 - 3390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		47 R		47	-0-	-0-		47	2		N	-0-			-0-
09		1316 R		1316	-0-	-0-		1316	2		N	-0-			-0-
-----															
GORDON, W.K. WELL #: 2 RRCID -> 122439 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3270 - 3408															
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		15 R		15	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-
09		416 R		416	-0-	-0-		416	2		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		90 #		24	-0-	-66		24	2		Y	-0-			-0-
05		146 R		146	-0-	-0-		146	2		Y	-0-			-0-
06		149 R		149	-0-	-0-		149	2		Y	-0-			-0-
07		93 #		62	-0-	-31		62	2		Y	-0-			-0-
08		155 #		96	-0-	-59		96	2		Y	-0-			-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-					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-
-----															
RYANO WELL #: 1 RRCID -> 125100 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3191 - 3292															
04		31 R		31	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
05		31 R		31	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
06		34 R		34	-0-	-0-		34	2		N	-0-			-0-
07		31 R		31	-0-	-0-		31	2		N	-0-			-0-
08		31 #		30	-0-	-1		30	2		N	-0-			-0-
09		38 R		38	-0-	-0-		38	2		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-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
TURNER			WELL #:		2	RRCID ->	138014	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3386 - 3467
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		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-
05		31 #	30	-0-	-1	-0-		30	2		N	-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-
09		30 #	28	-0-	-2	-0-		28	2		N	-0-
-----												
BLEDSOE			WELL #:		1	RRCID ->	138021	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 3268 - 3394
-----												
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-
-----												
MILLS			WELL #:		1	RRCID ->	138025	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3302 - 3330
-----												
04		30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-
08		31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-
09		30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-
-----												
MILLS			WELL #:		2	RRCID ->	138026	COMPL. DATE	05/07/1981	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3326 - 3358
-----												
04		30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-
08		31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-
09		30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-
-----												
MILLS			WELL #:		3	RRCID ->	138029	COMPL. DATE	02/05/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3374 - 3398
-----												
04		30 #	18	-0-	-12	-0-		18	2		N	-0-
05		31 #	18	-0-	-13	-0-		18	2		N	-0-
06		30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-
07		31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-
08		31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-
09		30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-
-----												
HILL			WELL #:		1	RRCID ->	171040	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3501 - 3528
-----												
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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-
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-

-----																		
RANGER, NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	239726														
PRE-EMPTION			WELL #:	2	RRCID ->	181922	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3464	PERF.	3415 - 3441						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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-
-----																		
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262														
DEMPSEY, WESLEY			WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508						
-----																		
04		720 #	280	-0-	-440	-0-		277	2	3	9	N	3	153	1			20
05		775 #	305	-0-	-470	-0-		305	2			N	-0-					20
06		750 #	262	-0-	-488	-0-		262	2			N	-0-					20
07		775 #	257	-0-	-518	-0-		257	2			N	-0-					20
08		713 #	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-					20
09		300 #	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-					20
-----																		
MEEKS, R. E.				559252														
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														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, SOUTH (MARBLE FALLS)				74661 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND									
GORDON B SERVICES LLC				316115														
BRASHEARS			WELL #:	1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000						
-----																		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-



OIL AND GAS DIVISION

RAVEN CREEK (STRAWN)		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		WELL #: 1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952	
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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	25 1	206 2	N	139	139 1	276		
						153 9							
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	25 1	413 2	N	-0-		276		
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 2	N	-0-		276		
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	25 1	532 2	N	-0-		276		
08	434 N	120	-0-	-314	-0-	25 1	95 2	N	-0-		276		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		276		

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438	
REAGAN "14"													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

REAGAN "14"				WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732	
YEATS													
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		-0-		
05	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-		-0-		
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 3		N	-0-		-0-		
07	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-		-0-		
08	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 3		N	-0-		-0-		
09	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-		

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252		PERF. N/A	
REAGAN MARY													
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-		-0-		
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-		-0-		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		N	-0-		-0-		
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 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-		

YEATS				WELL #: 3		RRCID -> 177481		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 3860 - 3871	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-		
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		-0-		
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-		
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 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-		

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		//CONT.//		427406									
YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 2678 - 2713		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	3		N	-0-			-0-
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
REB (MARBLE FALLS)				75095 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY				042398									
FOXBRANCH, E.		WELL #:		1	RRCID ->	119758	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3856	PERF. 3436 - 3460		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	25				N	NO RPT			-0-
-----													
DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3253 - 3367		
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
-----													
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-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
-----													
POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3283 - 3314		
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-
-----													
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	138893	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3890 - 3895		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121				N	NO RPT			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BACON ENERGY		//CONT.//		042398										
DOWNTAIN-GIES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3340 - 3373		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
-----														
GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	152745	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	3759	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 #	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
WILLIAMS, JUANITA				WELL #:	1	RRCID ->	119649	COMPL. DATE	07/12/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3430 - 3462		
M	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-
-----															
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	7 #	3	-0-	-4	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
05	6 #	4	-0-	-2	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
06	6 #	3	-0-	-3	-0-		3	2			Y	-0-			-0-
07	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
09	4 R	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-			-0-
-----															
VAN GEEM-LEWIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	127935	COMPL. DATE	08/22/1985	TOTAL DEPTH	3801	PERF.	3310 - 3334		
04	30 #	1	-0-	-29	-0-		1	2			N	-0-			-0-
05	31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-			-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-
07	21 R	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	-0-			-0-
08	19 R	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 -	3344		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	150 #	83	-0-	-67	-0-	-0-		83	2		Y	-0-			39
05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	-0-		99	2		Y	-0-			39
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2		Y	-0-			39
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-		117	2		Y	-0-			39
08	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-		121	2		Y	-0-			39
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-		120	2		Y	-0-			39
-----															
GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 -	3389		
04	360 #	295	-0-	-65	-0-	-0-		295	2		Y	-0-			-0-
05	310 #	271	-0-	-39	-0-	-0-		271	2		Y	-0-			-0-
06	330 #	249	-0-	-81	-0-	-0-		249	2		Y	-0-			-0-
07	341 #	242	-0-	-99	-0-	-0-		242	2		Y	-0-			-0-
08	341 #	141	-0-	-200	-0-	-0-		141	2		Y	-0-			-0-
09	300 #	66	-0-	-234	-0-	-0-		66	2		Y	-0-			-0-
-----															
POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 -	3308		
04	184 R	184	-0-	-0-	-0-	-0-		104	2	80	9	Y	73	83	105
05	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-		71	2	87	9	Y	79	84	100
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	-0-		91	2	57	9	Y	52	84	68
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2	94	9	Y	85	82	71
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	-0-		112	2	80	9	Y	73	82	62
09	180 #	165	-0-	-15	-0-	-0-		91	2	74	9	Y	67	81	48
-----															
HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 -	3443		
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159	2		Y	-0-			-0-
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-		163	2		Y	-0-			-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	2		Y	-0-			-0-
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159	2		Y	-0-			-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	2		Y	-0-			-0-
09	150 #	146	-0-	-4	-0-	-0-		146	2		Y	-0-			-0-
-----															
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 -	3485		
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	-0-		106	2		Y	-0-			-0-
05	124 #	109	-0-	-15	-0-	-0-		109	2		Y	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	-0-		103	2		Y	-0-			-0-
07	124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-		106	2		Y	-0-			-0-
08	124 #	103	-0-	-21	-0-	-0-		103	2		Y	-0-			-0-
09	120 #	97	-0-	-23	-0-	-0-		97	2		Y	-0-			-0-
-----															
HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 -	3469		
04	270 #	265	-0-	-5	-0-	-0-		265	2		Y	-0-			-0-
05	279 #	272	-0-	-7	-0-	-0-		272	2		Y	-0-			-0-
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	-0-		259	2		Y	-0-			-0-
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	-0-		265	2		Y	-0-			-0-
08	279 #	258	-0-	-21	-0-	-0-		258	2		Y	-0-			-0-
09	270 #	243	-0-	-27	-0-	-0-		243	2		Y	-0-			-0-
-----															
RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 -	3154		
04	618 R	618	-0-	-0-	-0-	-0-		618	2		N	-0-			43
05	804 R	804	-0-	-0-	-0-	-0-		804	2		N	-0-			43
06	809 R	809	-0-	-0-	-0-	-0-		809	2		N	-0-			43
07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	-0-		809	2		N	-0-			43
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	-0-		777	2		N	-0-			43
09	573 R	573	-0-	-0-	-0-	-0-		573	2		N	-0-			43

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563  
 STROEBEL-WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 173407 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3163 - 3310

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

GIBSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 181981 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3189 - 3353

04	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					9
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					9
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					9
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					9
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					9
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	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 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TINDALL IV WELL #: 1 RRCID -> 277627 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3882 PERF. 3194 - 3248

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	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WOODS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 290531 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2832 - 2855

04	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRICO OIL, INC.				091040										
AARON, J.				WELL #:	1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-			-0-
05		248 #	246	-0-	-2	-0-	246 2			N	-0-			-0-
06		240 #	186	-0-	-54	-0-	186 2			N	-0-			-0-
07		248 #	140	-0-	-108	-0-	140 2			N	-0-			-0-
08		248 #	97	-0-	-151	-0-	97 2			N	-0-			-0-
09		240 #	73	-0-	-167	-0-	73 2			N	-0-			-0-
-----														
BYRNE OIL COMPANY				119795										
BURNS				WELL #:	1	RRCID ->	281325	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2761 - 2796	
04		120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2			N	-0-			-0-
05		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2			N	-0-			-0-
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	109 2			N	-0-			-0-
07		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2			N	-0-			-0-
08		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			-0-
09		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2			N	-0-			-0-
-----														
CD CONSULTING & OPERATING CO.				120043										
WAYNE, VIVIAN				WELL #:	1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
04		271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3			N	-0-			119
05		294 R	294	-0-	-0-	-0-	283 3	11 9		N	10	129 1		-0-
06		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-			-0-
07		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-
08		302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 3			N	-0-			-0-
*09		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-			-0-
-----														
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
PEARSON, L.R. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	124409	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3452 - 3460	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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										
ABBOTT-REYNOLDS				WELL #:	1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488	
04		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			20
05		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			20
06		4 #	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			20
07		6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			20
08		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			20
09		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			20
-----														
GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
04		1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-			-0-
05		1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2			N	-0-			-0-
06		1148 R	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2			N	-0-			-0-
07		1240 #	326	-0-	-914	-0-	326 2			N	-0-			-0-
08		1240 #	950	-0-	-290	-0-	950 2			N	-0-			-0-
09		1200 #	437	-0-	-763	-0-	437 2			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
-----														
CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374		
04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	45 2	22 9	Y	20	25 1				20
05	92 R	92	-0-	-0-	-0-	58 2	34 9	Y	31	25 1				26
06	90 #	83	-0-	-7	-0-	53 2	30 9	Y	27	50 1				3
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-	80 2	33 9	Y	30	25 1				8
08	93 #	36	-0-	-57	-0-	12 2	24 9	Y	22	25 1				5
09	90 #	51	-0-	-39	-0-	40 2	11 9	Y	10					15
-----														
CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368		
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	50 2	22 9	Y	20	25 1				20
05	100 R	100	-0-	-0-	-0-	66 2	34 9	Y	31	25 1				26
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	60 2	30 9	Y	27	50 1				3
07	123 R	123	-0-	-0-	-0-	90 2	33 9	Y	30	25 1				8
08	93 #	38	-0-	-55	-0-	14 2	24 9	Y	22	25 1				5
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	45 2	11 9	Y	10					15
-----														
CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370		
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	106 2	69 9	Y	63	81 1				64
05	253 R	253	-0-	-0-	-0-	139 2	114 9	Y	104	83 1				85
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	126 2	97 9	Y	88	164 1				9
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	190 2	109 9	Y	99	81 1				27
08	248 #	105	-0-	-143	-0-	29 2	76 9	Y	69	81 1				15
09	240 #	132	-0-	-108	-0-	95 2	37 9	Y	34					49
-----														
GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463		
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					-0-
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-					-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-					-0-
-----														
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 - 3448		
04	300 #	283	-0-	-17	-0-	283 2		N	-0-					-0-
05	310 #	282	-0-	-28	-0-	282 2		N	-0-					-0-
06	300 #	254	-0-	-46	-0-	254 2		N	-0-					-0-
07	310 #	251	-0-	-59	-0-	251 2		N	-0-					-0-
08	310 #	244	-0-	-66	-0-	244 2		N	-0-					-0-
09	270 #	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-					-0-
-----														
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		1	RRCID ->	137868	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3448 - 3456		
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 2		Y	-0-					-0-
05	93 #	56	-0-	-37	-0-	56 2		Y	-0-					-0-
06	90 #	43	-0-	-47	-0-	43 2		Y	-0-					-0-
07	62 #	12	-0-	-50	-0-	12 2		Y	-0-					-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-					-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-					-0-



REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND									
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726												
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		2	RRCID ->	137873	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3441 - 3455				
M	O	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	120 #	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	65	-0-	-55	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
-----																
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		3	RRCID ->	137876	COMPL. DATE	07/23/1984	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3468 - 3486				
04	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
-----																
TANKERSLY (WEST)		WELL #:		4	RRCID ->	137877	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3744	PERF.	3451 - 3464				
04	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
-----																
CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	138015	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	3742	PERF.	3363 - 3373				
04	90 #	87	-0-	-3	-0-	56	2	31	9	Y	28	35	1			28
05	121 R	121	-0-	-0-	-0-	74	2	47	9	Y	43	35	1			36
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	67	2	42	9	Y	38	70	1			4
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	101	2	47	9	Y	43	35	1			12
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	15	2	32	9	Y	29	35	1			6
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-	50	2	17	9	Y	15					21
-----																
JD OPERATING		427405		WELL #:	2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163			
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
-----																
WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	131133	COMPL. DATE	11/05/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3132 - 3156				
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
05	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	434 #	253	-0-	-181	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	434 #	138	-0-	-296	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	420 #	130	-0-	-290	-0-	130	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND			
JD OPERATING		//CONT.//		427405								
WEBB		WELL #:		1	RRCID ->	131134	COMPL. DATE	03/26/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3210 - 3230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-		-0-	
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-	
06	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
07	434 #	253	-0-	-181	-0-	253	2	N	-0-		-0-	
08	434 #	137	-0-	-297	-0-	137	2	N	-0-		-0-	
09	420 #	131	-0-	-289	-0-	131	2	N	-0-		-0-	
-----												
LOWRANCE INC.		511345										
WALKER, M.		WELL #:		1	RRCID ->	113746	COMPL. DATE	05/16/1983	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3496 - 3514
04	150 #	61	-0-	-89	-0-	58	3	3 9 N	3	76 1	5	
05	155 #	78	-0-	-77	-0-	75	3	3 9 N	3		8	
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		8	
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		8	
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1 9 N	1		9	
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-		9	
-----												
WALKER, MONROE		WELL #:		1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481
04	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
05	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-	
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		-0-	
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-		-0-	
09	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	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	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		-0-	
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
08	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
09	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	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-	
-----												
SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	1	3	46 9 N	42		58	
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	1	3	45 9 N	41	81 1	18	
06	60 R	60	-0-	-0-	-0-	9	3	51 9 N	46		64	
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	1	3	51 9 N	46		110	
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	17	3	42 9 N	38	82 1	66	
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	6	3	43 9 N	39		105	

-----														
REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.			//CONT.//		511345									
WEST, D. J.			WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
04		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			1
05		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			1
06		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			1
07		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			1
08		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			1
09		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			1
-----														
SNEED, E. J.			WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A		
04		60 #	47	-0-	-13	-0-	1	3	46	9	N	42		58
05		62 #	46	-0-	-16	-0-	1	3	45	9	N	41	81	1
06		60 R	60	-0-	-0-	-0-	9	3	51	9	N	46		64
07		62 #	52	-0-	-10	-0-	1	3	51	9	N	46		110
08		62 #	59	-0-	-3	-0-	17	3	42	9	N	38	82	1
09		60 #	49	-0-	-11	-0-	6	3	43	9	N	39		105
-----														
THOMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A		
04		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			3
05		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			3
06		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			3
07		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			3
08		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			3
09		3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			3
-----														
PEARSON, LEE ROY III			WELL #:		1	RRCID ->	121337	COMPL. DATE	04/16/1983	TOTAL DEPTH	4088	PERF. 3490 -	3516	
PEARSON, L.R. JR.														
04		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05		9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09		8 #	7	-0-	-1	-0-	7	3		N	-0-			-0-
-----														
PEARSON-POTEET			WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3410 -	3434	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PENDRAGON OIL CO.			WELL #:		1	RRCID ->	130999	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	3647	PERF. 3148 -	3170	
CASEY HEIRS "B"														
04		360 #	203	-0-	-157	-0-	203	3		N	-0-			64
05		372 #	38	-0-	-334	-0-	38	3		N	-0-			64
06		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			64
07		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			64
08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			64
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			64

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162										
MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080	-	3100
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		1738 R	1738	-0-	-0-	-0-		1736	3	2 9	N	2		86
05		1227 R	1227	-0-	-0-	-0-		1227	3		N	-0-		86
06		240 #	133	-0-	-107	-0-		133	3		N	-0-		86
07		248 #	93	-0-	-155	-0-		93	3		N	-0-		86
08		1275 R	1275	-0-	-0-	-0-		1275	3		N	-0-		86
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		86
-----														
KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129	-	3156
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		54
07		157 R	157	-0-	-0-	-0-		157	3		N	-0-		54
08		177 R	177	-0-	-0-	-0-		177	3		N	-0-		54
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54
-----														
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991	-	3008
04		304 R	304	-0-	-0-	-0-		296	3	8 9	N	7		14
05		310 #	273	-0-	-37	-0-		263	3	10 9	N	9		23
06		300 #	216	-0-	-84	-0-		216	3		N	-0-		23
07		310 #	223	-0-	-87	-0-		223	3		N	-0-		23
08		310 #	159	-0-	-151	-0-		159	3		N	-0-		23
09		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		23
-----														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540	-	3556
KLEINER, C.J. ESTATE "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-
-----														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
		PLUGGED AND ABANDONED		05/18/2004										
-----														
VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF.	3398	-	3424
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694										
JOHNSTON A		WELL #:		RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008														
-----														
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291										
HITTSO "C"		WELL #:		5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537		
04	630 #	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-			-0-
05	775 #	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-			-0-
06	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
*07	806 #	535	-0-	-271	-0-	535	3			N	-0-			-0-
*08	806 #	290	-0-	-516	-0-	290	3			N	-0-			-0-
09	780 #	267	-0-	-513	-0-	267	3			N	-0-			-0-
-----														
HITTSO		WELL #:		1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497		
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			37
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			37
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			37
*07	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			37
*08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			37
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			37
-----														
HITTSO		WELL #:		2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398		
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
*07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
*08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
RONNING GAS AND OIL LLC				727054										
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765		
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 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
-----														
BECK, RAYMOND		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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
RONNING GAS AND OIL LLC		//CONT.// 727054												
TEXFEL - CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 114210		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3452 - 3468				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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	R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			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	R	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-
09	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			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-
-----														
SNEED, ERNEST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 134880		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3495 - 3519				
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-
-----														
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-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 141404		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3894		PERF. 3520 - 3540				
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
SCRANTON EXPLORATION				760227											
WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	1			54
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			54
07	0 #	2	-0-	2	-0-		2	2			N	-0-			54
*08	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	-0-			54
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			54
-----															
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543											
WRIGHT				WELL #:		RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392		
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 03/09/2015															
-----															
WRIGHT				WELL #:		RRCID ->	129230	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4121	PERF.	3354 - 3366		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015															
-----															
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
NORTON, C.U.				WELL #:	1	RRCID ->	123310	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3781	PERF.	3239 - 3258		
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-
-----															
PARSONS				WELL #:	1	RRCID ->	125047	COMPL. DATE	12/27/1985	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3020 - 3042		
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-			18
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-		378	3			N	-0-			18
06	671 R	671	-0-	-0-	-0-		671	3			N	-0-			18
07	910 R	910	-0-	-0-	-0-		910	3			N	-0-			18
08	980 R	980	-0-	-0-	-0-		980	3			N	-0-			18
09	722 R	722	-0-	-0-	-0-		722	3			N	-0-			18
-----															
HARRELL, M. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	148377	COMPL. DATE	06/06/1984	TOTAL DEPTH	3934	PERF.	3618 - 3624		
04	1140 #	1137	-0-	-3	-0-		1137	3			N	-0-			-0-
05	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-		1255	3			N	-0-			-0-
06	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-		1209	3			N	-0-			-0-
07	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3			N	-0-			-0-
08	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-		1203	3	42 9		N	38			38
09	1140 #	1035	-0-	-105	-0-		1035	3			N	-0-			38

REBECCA (MARBLE FALLS)		75115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
RONNING GAS AND OIL LLC		727054		RRCID -> 252146		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4091 PERF. 3523 - 3529							
KINCAID		WELL #: 1													
M	ALLOW CODE	GAS 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		RRCID -> 199576		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3634 - 3696							
SMITH, M.		WELL #: 2													
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		RRCID -> 204989		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3624 - 3674							
BALL		WELL #: 18													
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	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	5	1	56	2	N	-0-				-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
07	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	1	1	38	2	N	-0-				-0-
08	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-				-0-



RECTOR (MARBLE FALLS)		75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452										
MARTIN, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 061409		COMPL. DATE 06/07/1984		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3229 - 0		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-	120
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	120
06	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-	120
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	120
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-	120
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-	120
-----												
MARTIN, FRANK -27-		WELL #: 1		RRCID -> 062432		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 2994 - 3004		
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-	-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2			N	-0-	-0-
-----												
GRAHAM		WELL #: 25		RRCID -> 064686		COMPL. DATE 05/21/1975		TOTAL DEPTH 3804		PERF. N/A		
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-	-0-
05	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-	-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-	-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
-----												
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 - 2983		
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-	-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-	-0-
06	990 N	705	-0-	-285	-0-	705	2			N	-0-	-0-
07	930 N	653	-0-	-277	-0-	653	2			N	-0-	-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-	-0-
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-	-0-
-----												
MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A		
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-	-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-	-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-
-----												
MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 - 0		
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-	-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-	-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-	-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-	-0-
-----												
CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 - 2993		
04	450 N	373	-0-	-77	-0-	373	2			N	-0-	-0-
05	434 N	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-	-0-
06	390 N	217	-0-	-173	-0-	217	2			N	-0-	-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	-0-
09	210 N	80	-0-	-130	-0-	80	2			N	-0-	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452										
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356 PERF. 3240 - 3256				
M	O	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	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BOLES				WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3198 - 3242		
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
GRAHAM				WELL #: 4		RRCID -> 182545		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 2920 - 2950		
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	570 N	509	-0-	-61	-0-	509	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	2	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 197391		COMPL. DATE 08/04/2003		TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3096 - 3116		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
-----												
PANTHER CITY ENERGY LLC				WELL #: 1		RRCID -> 129451		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
ROLLO RESOURCES, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 091704		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 1932 - 1944		
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555														
LANIER, S.S. WELL #: 4 RRCID -> 068862 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2976 - 3232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2717 N	1596	-0-	-1121	-0-	56	1	1540	3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	58	1	1604	3	N	-0-			-0-
06	1650 N	1567	-0-	-83	-0-	55	1	1512	3	N	-0-			-0-
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	3	N	-0-			-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	64	1	1661	3	N	-0-			-0-
09	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	64	1	1587	3	N	-0-			-0-
-----														
SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A														
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	3	N	-0-			-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	27	1	835	3	N	-0-			-0-
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	3	N	-0-			-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	29	1	795	3	N	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	N	-0-			-0-
-----														
SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178														
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	811	3	N	-0-			-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	30	1	901	3	N	-0-			-0-
06	870 N	789	-0-	-81	-0-	25	1	764	3	N	-0-			-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	29	1	869	3	N	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	911	3	N	-0-			-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	34	1	888	3	N	-0-			-0-
-----														
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	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	N	-0-			-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	N	-0-			-0-
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	13	1	415	3	N	-0-			-0-
07	465 N	416	-0-	-49	-0-	13	1	403	3	N	-0-			-0-
08	465 N	424	-0-	-41	-0-	15	1	409	3	N	-0-			-0-
09	420 N	386	-0-	-34	-0-	14	1	372	3	N	-0-			-0-
-----														
HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3016 - 3026														
04	3000 N	1815	-0-	-1185	938	175	1	1640	3	N	-0-			-0-
05	2714 N	1776	-0-	-938	-0-	174	1	1602	3	N	-0-			-0-
06	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	166	1	1521	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	175	1	1639	3	N	-0-			-0-
08	1767 N	1693	-0-	-74	-0-	176	1	1517	3	N	-0-			-0-
09	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	171	1	1427	3	N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04		2401 N	1485	-0-	-916	-0-	52 1	1433 3		N	-0-			29
05		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	55 1	1516 3		N	-0-			29
06		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	52 1	1442 3		N	-0-			29
07		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	55 1	1518 3		N	-0-			29
08		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	56 1	1425 3		N	-0-			29
09		1500 N	1417	-0-	-83	-0-	56 1	1361 3		N	-0-			29
-----														
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		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-			-0-
06		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-			-0-
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3			N	-0-			-0-
08		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3			N	-0-			-0-
09		450 N	424	-0-	-26	-0-	424 3			N	-0-			-0-
-----														
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 249649 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 4365 - 4371														
04		2504 N	1414	-0-	-1090	-0-	1414 3			N	-0-			-0-
05		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3			N	-0-			-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3			N	-0-			-0-
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3			N	-0-			-0-
08		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326 3			N	-0-			-0-
09		1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REILLY RANCH (CONGL.) 75760 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694														
REILLY, T. W. WELL #: RRCID -> 091305 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 4688 PERF. 4574 - 4581														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2012														
-----														
RENO (CONGL.) 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
BKV BARNETT, LLC 072504														
JACKSON, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 078517 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4494														
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			Y	-0-			-0-
05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			Y	-0-			-0-
06		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			Y	-0-			-0-
07		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2			Y	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			Y	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2			Y	-0-			-0-

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504  
 YOUNG, MARY M. WELL #: 1 RRCID -> 084194 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-			32
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1972	2	9	9	Y	8		40
06	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		Y	-0-			40
07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2		Y	-0-			40
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	Y	4		44
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	12	9	Y	11		55

JACKSON, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 084560 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460

04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	120	1	271	2	Y	-0-		3
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	124	1	281	2	Y	-0-		3
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	120	1	271	2	Y	-0-		3
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	124	1	277	2	Y	-0-		3
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	124	1	274	2	Y	-0-		3
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	120	1	266	2	Y	-0-		3

EARP, M.L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 095231 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864

04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	155 N	42	-0-	-113	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2		N	-0-			-0-

JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508

04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870  
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1198	3	7	9	N	6	30	1	90
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	3	3	9	N	3			93
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	N	5			98
07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			98
08	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-			98
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			98

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

04	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			100
05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-			100
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			100
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-			100
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-			100
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			100

-----  
 RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					54
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					54
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					54
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					54
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					54
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					54

-----  
 DIKES, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					10
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					10
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					10
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					10
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					10
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					10

-----  
 CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117621 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708

04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BYERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120861 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5316 - 5322

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	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					20
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					20
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					20
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					20
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					20
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					20

-----  
 NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308  
 CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084664 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5348 - 5355

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

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
SOMERSET OPERATING, LLC				101481							
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5264 - 6189
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-			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-
-----											
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5128 - 5136
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	19
-----											
CASE RESOURCES, LLC				139140							
FELLERS, R.		WELL #:		1	RRCID ->	092713	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5293 - 5305
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-
-----											
SANDERS-LUEDTKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127619	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 5894 - 5904
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-	-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3	N	-0-	-0-
06	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-	-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3	N	-0-	-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3	N	-0-	-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-	-0-
-----											
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935							
SPRINGTIME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5512 - 5518
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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							
BROWDER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 5256 - 5266
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-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5381 - 5388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	50	
-----												
COOPER "B"		WELL #:		1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5210 - 5402		
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-	
-----												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120 PERF. 5871 - 5881
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-	43	
05	1054 N	911	-0-	-143	-0-	907	2	4 9	N	4	47	
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-	47	
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-	47	
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2		N	-0-	47	
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT	47	
-----												
MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191 PERF. 5230 - 5884		
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-	-0-	
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-	
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-	-0-	
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-	-0-	
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127 PERF. 5702 - 5714		
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-	6	
05	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1285	2	13 9	N	12	18	
06	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	1005	2		N	-0-	18	
07	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1428	2	3 9	N	3	21	
08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	1238	2	26 9	N	24	8	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT	8	
-----												
HUTCHESON		WELL #:		1 C	RRCID ->	090702	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	6316 PERF. 5290 - 5296		
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-	16	
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-	16	
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-	16	
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-	16	
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1527	2	15 9	N	14	16	
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT	16	



RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BKV BARNETT, LLC		072504										
LOWREY, MARK		WELL #: 2		RRCID -> 110803		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 6207 PERF. 3430 - 4731				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	116	1	635	2	Y	-0-	-0-
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	124	1	629	2	Y	-0-	-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	120	1	585	2	Y	-0-	-0-
07	775 N	698	-0-	-77	-0-	124	1	574	2	Y	-0-	-0-
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	124	1	599	2	Y	-0-	-0-
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	120	1	568	2	Y	-0-	-0-
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600										
NEWSOM		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	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-
BRG LONE STAR LTD.		090870										
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 077470		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4502 - 4670		
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		16
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		16
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		16
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		16
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		16
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			16
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 4477 - 4567		
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3		N	-0-		27
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3		N	-0-		27
06	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3		N	-0-		27
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3		N	-0-		27
08	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	3		N	-0-		27
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			27
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4166 - 4196		
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		N	-0-		-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3		N	-0-		-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3		N	-0-		-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3		N	-0-		-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY		684629										
RITCHEY, MARGARET, H.		WELL #: 1		RRCID -> 100928		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 5325		PERF. 4658 - 4672		
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-

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222											
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	070412	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4566 - 5289				
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-				3
05	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-				3
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				3
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				3
08	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-				3
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				3

ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 3998 - 4098
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	718	2	24	9	N	22	22
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-	22
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-	22
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	22
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	22

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100)				76139 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	103203	COMPL. DATE	11/10/1982	TOTAL DEPTH	4167	PERF. 2100 - 2104	
JUSTICE												
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-	-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-	-0-
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-

RHODES (STRAWN 1700)				76231 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
J-TEC PRODUCTION, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	063762	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 1734 - 1740	
BARTON R. M. -C-												
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-

FINCH, M M				WELL #:	1	RRCID ->	079915	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1694 - 1702
04	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3		N	-0-	-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	3		N	-0-	-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3		N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-				N	NO RPT	-0-

-----														
RHODES (STRAWN 1700) //CONT.// 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO														
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406														
FINCH, M.M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 090220 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1662 - 1672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629														
H.R.M. WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246														
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														
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622														
RHONE, DON WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317														
RHONE, DON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICHARDSON (MARBLE FALLS) 76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563														
HARRELSON WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296														
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	244	2	61	9	N	55			103
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	238	2	37	9	N	34			137
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			137
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	376	2	70	9	N	64	155	1	46
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	378	2	65	9	N	59			105
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	331	2	51	9	N	46			151

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
RICHARDSON (4050)		76473 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC		192452		WELL #: 1X		RRCID -> 120148		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4083 - 4089			
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	363	2		N	-0-				-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-				-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-				-0-
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-				-0-
RICHEY (DUFFER)		76490 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		388445		WELL #: 2		RRCID -> 234284		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2257 - 2352			
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-
MOGUL RESOURCES, LLC		573657		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105
WRIGHT "A"		127755		WELL #: 1		RRCID -> 127755		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3758 - 3782			
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	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-
NT MINERALS, LLC		615872		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934			
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:	1	RRCID ->	119721	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	4101	PERF. 3836 - 3846
AGNELL, W.A.												
04	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	3		N	-0-		128
05	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	3		N	-0-		128
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		128
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	452	3	166 9	N	151		279
08	496 N	446	-0-	-50	-0-	444	3	2 9	N	2	135 1	146
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	425	3	2 9	N	2		148
-----												
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF. 3712 - 3732	
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		23
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-		23
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		23
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-		23
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-		23
09	690 N	658	-0-	-32	-0-	658	3		N	-0-		24
-----												
ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3758 - 3816	
*02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	3	3 9	N	3		17
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		17
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-		17
*05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		17
*06	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3		N	-0-		17
*07	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	3		N	-0-		17
*08	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	3		N	-0-		17
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	3		N	-0-		17
-----												
RICKELS (CONGLOMERATE)		76529 166		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
CHEROKEE OPERATING		147433		WELL #:		RRCID ->	127186	COMPL. DATE	03/20/1988	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3984 - 3990
KENNEDY												
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												
-----												
PETEX		659782		WELL #:	G 2	RRCID ->	042889	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF. N/A
MCCLUSKEY												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
-----												
MILAM, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	130993	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF. 4094 - 4099	
04	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2		N	-0-		-0-
05	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2		N	-0-		-0-
06	1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-		-0-
07	1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-		-0-
08	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
09	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//	76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.			786408									
CORBETT		WELL #:	2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-			-0-
05		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-			-0-
06		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
07		172 R	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
08		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
09		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 3	N	-0-			-0-
-----												
HUGHES		WELL #:	2	RRCID ->	129383	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	4102 - 4110	
04		738 R	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-			-0-
05		744 #	624	-0-	-120	-0-	624 3	N	-0-			-0-
06		802 R	802	-0-	-0-	-0-	802 3	N	-0-			-0-
07		794 R	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-			-0-
08		793 R	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-			-0-
09		758 R	758	-0-	-0-	-0-	758 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-
-----												
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	151342	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3982 - 3990	
04		785 R	785	-0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-			-0-
05		806 #	783	-0-	-23	-0-	783 3	N	-0-			-0-
06		780 #	760	-0-	-20	-0-	760 3	N	-0-			-0-
07		806 #	788	-0-	-18	-0-	788 3	N	-0-			-0-
08		806 #	552	-0-	-254	-0-	552 3	N	-0-			-0-
09		780 #	727	-0-	-53	-0-	727 3	N	-0-			-0-
-----												
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	172044	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	3986 - 4066	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
YOUNG, FANNIE		WELL #:	2 A	RRCID ->	188240	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	3974 - 3978	
04		2207 R	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3	N	-0-			28
05		2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3	N	-0-			28
06		2040 #	1937	-0-	-103	-0-	1937 3	N	-0-			28
07		2328 R	2328	-0-	-0-	-0-	2328 3	N	-0-			28
08		2267 R	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3	N	-0-			28
09		2040 #	1998	-0-	-42	-0-	1998 3	N	-0-			28
-----												
BURGESS		WELL #:	1	RRCID ->	260863	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4041 - 4056	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
WOODSON OIL CO.				939420										
CORBETT, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	018131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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-

RICKELS (CONGLOMERATE 2ND)				76529 332	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
SKY RESOURCES, INC.				786408										
FORD, ED				WELL #:	1	RRCID ->	112557	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4124 - 4145	
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.)				76529 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS							
PETEX				659782										
HOLMAN				WELL #:	1	RRCID ->	146861	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	4007 - 4007	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

DOLLAR "1077"				WELL #:	1	RRCID ->	149635	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	4179	PERF.	4026 - 4027	
04	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS "1074"				WELL #:	1	RRCID ->	152256	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	4231	PERF.	3998 - 4002	
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLAR "1034"				WELL #:	1	RRCID ->	155457	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4110 - 4116	
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
05	1705	N	1337	-0-	-368	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
06	2310	N	1887	-0-	-423	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-				N	NO RPT			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999													
M	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		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			85
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			85
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			85
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-			85
08		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	N	1	42 1		44
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			44
-----													
CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170													
04		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-			91
05		1333 N	1117	-0-	-216	-0-	1117 2		N	-0-			91
06		1260 N	1228	-0-	-32	-0-	1228 2		N	-0-			91
07		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			91
08		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			91
09		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			91
-----													
BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972													
04		630 N	538	-0-	-92	-0-	538 2		N	-0-			89
05		589 N	538	-0-	-51	-0-	538 2		N	-0-			89
06		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			89
07		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2		N	-0-			89
08		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			89
09		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			89
-----													
BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946													
04		1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1961 2	11 9	N	10			28
05		2015 N	1676	-0-	-339	-0-	1666 2	10 9	N	9			37
06		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2074 2	7 9	N	6			43
07		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2073 2	6 9	N	5			48
08		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1936 2	7 9	N	6			54
09		2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-			N	NO RPT			54
-----													
RIFE (CONGL. 3900) 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
G & F OIL, INC. 292000													
RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 203469 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215													
04		570 N	352	-0-	-218	-0-	346 2	6 9	N	5			142
05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	801 2	4 9	N	4			146
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	685 2	3 9	N	3			149
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	651 2	4 9	N	4			153
08		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2		N	-0-			153
09		660 N	599	-0-	-61	-0-	597 2	2 9	N	2			155
-----													
KEATING ENERGY, INC. 453142													
RAGLE J.B. WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945													
04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-			42
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			42
06		1680 N	1634	-0-	-46	-0-	1634 2		N	-0-			42
07		1736 N	1583	-0-	-153	-0-	1583 2		N	-0-			42
08		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706 2		N	-0-			42
09		1620 N	1536	-0-	-84	-0-	1536 2		N	-0-			42



RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						
MCMURREY, M. H.		WELL #:		12	RRCID ->	043334	COMPL. DATE	09/20/1967	TOTAL DEPTH 4128 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-	31
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	31
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-	31
07	341 N	289	-0-	-52	-0-	289 2		N	-0-	31
08	341 N	239	-0-	-102	-0-	239 2		N	-0-	31
09	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2		N	-0-	31
-----										
MCMURREY, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	043537	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A	
04	2430 X	2416	-0-	-14	-0-	2416 2		N	-0-	9
05	2511 X	2218	-0-	-293	-0-	2218 2		N	-0-	9
06	2430 X	2235	-0-	-195	-0-	2235 2		N	-0-	9
07	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2363 2		N	-0-	9
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2444 2	37 9	N	34	9
09	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2		N	-0-	9
-----										
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		38	RRCID ->	123799	COMPL. DATE	03/09/1987	TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996	
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	54
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-	54
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	54
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	54
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	54
09	120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		N	-0-	54
-----										
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	259069	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856	
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	27
05	992 N	351	-0-	-641	-0-	351 2		N	-0-	27
06	900 N	117	-0-	-783	-0-	117 2		N	-0-	27
07	992 N	150	-0-	-842	-0-	150 2		N	-0-	27
08	341 N	15	-0-	-326	-0-	15 2		N	-0-	27
09	120 N	19	-0-	-101	-0-	19 2		N	-0-	27
-----										
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	068487	COMPL. DATE	06/12/1976	TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A	
FLOW DON L.										
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		N	-0-	-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-	-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 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	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	64
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-	64
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-	64
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-	64
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N	-0-	64
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		N	-0-	64

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
PITCOCK, INC.		//CONT.// 665870								
JOHNSON, HELEN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A		
M	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	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		1
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 2	N	-0-		1
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346 2	N	-0-		1
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-		1
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		1
09	360 N	310	-0-	-50	-0-	310 2	N	-0-		1
-----										
ROCKER B PRODUCTION, L.L.C.		723239		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
GREEN, FLORENCE		WELL #: 2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2023 - WELL PLUGGED 8/25/2023										
-----										
GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
STONEBRIAR OIL LLC		823774		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-		-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
-----										
TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589		
04	660 N	591	-0-	-69	-0-	591 3	N	-0-		-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	N	-0-		-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3	N	-0-		-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3	N	-0-		-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-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	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		8
05	713 N	624	-0-	-89	-0-	624 2	N	-0-		8
06	750 N	651	-0-	-99	-0-	651 2	N	-0-		8
07	682 N	565	-0-	-117	-0-	565 2	N	-0-		8
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	608 2	N	15 9	14	8
09	660 N	556	-0-	-104	-0-	556 2	N	-0-	14 1	8

RIFE (CONGL 4000) //CONT.// 76655 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388  
 MCMURREY, M. H. D WELL #: 66D RRCID -> 104712 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175

M	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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. C WELL #: 11C RRCID -> 119110 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038

04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			60
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			60
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			60
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			60
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			60
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			60

RIFE (CONGL. 4150) 76655 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO  
 BIG STAR EXPLORATION 070442  
 DICKERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 115172 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4628 PERF. 913 - 928

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2023 - WELL PLUGGED 6/16/2023

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388  
 MCMURREY, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 044194 COMPL. DATE 05/07/1968 TOTAL DEPTH 4136 PERF. N/A

04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			20
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			20
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			20
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			20
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 39 RRCID -> 128298 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 4012 - 4043

04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			84
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			84
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			84
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			84
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			84
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			84

MCMURREY, M. H. WELL #: 629 RRCID -> 198064 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 4034 - 4044

04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			13
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			13
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			13
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			13
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			13
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			13

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
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	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-
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-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808										
PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380										
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-
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	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-
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	
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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-			-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3	N	-0-			-0-
*07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-			-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3	N	-0-			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 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	1140 N	683	-0-	-457	-0-	683 2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 2	N	-0-			-0-
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-			-0-
07	713 N	304	-0-	-409	-0-	304 2	N	-0-			-0-
08	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4082 - 4083	
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-			16
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			16
06	1080 N	939	-0-	-141	-0-	939 2	N	-0-			16
07	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	1009 2	N	-0-			16
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			16
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT			16

WALKER "1302"		WELL #: 1		RRCID -> 237917		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 4292		PERF. 4086 - 4100	
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-			137
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			137
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			137
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-			137
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-			137
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			137

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	120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	N	-0-		18
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	6 1	96 2	N	-0-		18
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	6 1	99 2	N	-0-		18
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	5 1	81 2	N	-0-		18
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	N	-0-		18
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	N	-0-		18

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	479 N	479	-0-	-0-	-0-	69	1	407	3	N	3	96
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	78	1	417	3	N	6	102
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	75	1	447	3	N	6	108
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	74	1	330	3	N	-0-	108
08	656 N	656	-0-	-0-	-0-	95	1	559	3	N	2	110
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	90	1	548	3	N	4	114
						4	9					

  

ROBINETT (MISS) 77403 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COMANCHE												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
ROBINETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254197 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2880 - 2896												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-
05	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-	-0-
06	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	279 N	9	-0-	-270	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

  

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	22	-0-	-338	-0-	22	2			N	-0-	49
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	49
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	1			N	-0-	49
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	49

  

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	61
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	61
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	61
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	61
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	61
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	61

  

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300) 77418 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	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-

OIL AND GAS DIVISION

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		614284											
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059 PERF. 3982 - 3996					
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERSON		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
		614284											
		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925											
CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4142 - 4150					
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
*11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
*01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
*05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			-0-
*07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-

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	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
WALKER-BUCKLER "72"		054545											
		WELL #: 1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797					
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1025	2	7 9	Y	6			111
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	992	2	3 9	Y	3			114
06	1020 N	929	-0-	-91	-0-	896	2	33 9	Y	30			144
07	1054 N	904	-0-	-150	-0-	876	2	28 9	Y	25			169
08	992 N	861	-0-	-131	-0-	851	2	10 9	Y	9			178
*09	930 N	805	-0-	-125	-0-	797	2	8 9	Y	7			185

ROCKWELL (GARDNER) BASIN OPERATING INC. WALKER BUCKLER 78		77757 700 054545		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 131948		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3741 - 3743					
M	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	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-					-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-					-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-					-0-
09	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3		N	-0-					-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION WALKER-BUCKLER		800750 2A		RRCID -> 102463		COMPL. DATE 10/08/1982		TOTAL DEPTH 4992		PERF. 3884 - 3890					
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	735	2	47	9	N	43				214
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	759	2	48	9	N	44				258
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	719	2	43	9	N	39				297
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	406	2	10	9	N	9	168	1		138
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	844	2	67	9	N	61				199
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				199
WALKER-BUCKLER		WELL #:		A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987		PERF. 3580 - 3590			
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) EASTLAND OPERATING, L.L.C. BALKUM-GINCO "B"		77786 400 239726		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
WELL #:		3		RRCID -> 106632		COMPL. DATE 06/21/1983		TOTAL DEPTH 3619		PERF. 3404 - 3414					
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-					39
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					39
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					39
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					39
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					39
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					39
BALKUM-GINCO "B"		WELL #:		4		RRCID -> 106633		COMPL. DATE 05/21/1983		TOTAL DEPTH 3618		PERF. 3398 - 3424			
04	420 N	223	-0-	-197	-0-	223	2		N	-0-					-0-
05	496 N	224	-0-	-272	-0-	224	2		N	-0-					-0-
06	300 N	229	-0-	-71	-0-	229	2		N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-
BALKUM-GINCO "B"		WELL #:		2		RRCID -> 106814		COMPL. DATE 05/06/1983		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3368 - 3372			
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2		N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-					-0-
GRIDER		WELL #:		1		RRCID -> 295275		COMPL. DATE 04/21/1985		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3415 - 3424			
07	93	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-					-0-
08	93	30	-0-	-63	-0-	30	2		N	-0-					-0-
09	90	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					-0-



ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//		77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN			
Q A P SERVICES, INC.				684429						
GARRETT, G.		WELL #:		1	RRCID -> 108114	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3434	- 3440	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2	N	-0-		-0-
05	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-
ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS)				77787 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS			
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196						
HARRIS "D"		WELL #:		1	RRCID -> 087288	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 4148	- 4154	
04	750 N	701	-0-	-49	-0-	701 3	N	-0-		-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
06	720 N	653	-0-	-67	-0-	653 3	N	-0-		-0-
07	713 N	709	-0-	-4	-0-	709 3	N	-0-		-0-
08	775 N	704	-0-	-71	-0-	704 3	N	-0-		-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660	-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		
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-		-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-		-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3	N	-0-		-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3	N	-0-		-0-
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 070621	COMPL. DATE 01/15/1977	TOTAL DEPTH 4030	PERF. N/A		
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3	N	-0-		14
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	729 3	N	7		21
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3	N	-0-		21
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 3	N	-0-		21
08	744 N	716	-0-	-28	-0-	716 3	N	-0-		21
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	675 3	N	-0-		21
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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023										
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 260693	COMPL. DATE 07/20/2011	TOTAL DEPTH 4570	PERF. 3898	- 3909	
04	7500	4664	-0-	-2836	3088	4661 3	3 9	N	3	75
05	7640	4552	-0-	-3088	-0-	4552 3		N	-0-	75
06	4680	4563	-0-	-117	-0-	4563 3		N	-0-	75
*07	4805 #	4748	-0-	-57	-0-	4747 3	1 9	N	1	76
*08	5036	5036	-0-	-0-	-0-	5036 3		N	-0-	76
*09	4650 #	4032	-0-	-618	-0-	4032 3		N	-0-	76

ROGERS RANCH (CONGL. 3900) 77932 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 RICHARDSON, R.N. WELL #: 1L RRCID -> 070497 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3842 - 3922

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023

ROYALL (ELLENBURGER) 78805 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD  
 PETEX 659782  
 COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 124297 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3863 - 3878

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYALL WELL #: 2 RRCID -> 134393 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3710 - 3724

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			28

RAYMOND, LES WELL #: 1 RRCID -> 137083 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4072 - 4074

04	3787		3787	-0-	-0-	-0-	3787	2		N	-0-			27
05	3038		2729	-0-	-309	-0-	2729	2		N	-0-			27
06	5385		5385	-0-	-0-	-0-	5385	2		N	-0-			27
07	4422		4422	-0-	-0-	-0-	4422	2		N	-0-			27
08	4439		4439	-0-	-0-	-0-	4439	2		N	-0-			27
09	2940		NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT			27

RAYMOND, LES WELL #: 3 RRCID -> 137085 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 4035 - 4052

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

ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 152221 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 4050 - 4072

04	3000	N	2219	-0-	-781	670	2219	2		N	-0-			-0-
05	2741	N	2071	-0-	-670	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
PETEX		//CONT.// 659782											
ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3715 - 3724					
M	ALLOW CODE	GAS 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			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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)		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-	
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3792 - 3798	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3931 - 3940					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
O'CONNOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120505		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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		536900											
YOUNG		WELL #: 1		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		238462														
WILLINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 086865		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WILLINGHAM		WELL #: 7		RRCID -> 091003		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250								
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	36883					Y	NO RPT					-0-
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-					-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-
MCDERMETT OIL STRINGER		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																
SDC (GARDNER, LOWER) REVARD PETROLEUM, L.L.C. SNYDER "66"		79222 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
		703609														
		WELL #: 2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3000 - 3038								
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

S.E.C. (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE		79225 500 188579		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN						
		WELL #: 1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808						
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	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-				-0-
05	868 N	670	-0-	-198	-0-	670	2			N	-0-				-0-
06	840 N	573	-0-	-267	-0-	573	2			N	-0-				-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-				-0-
08	682 N	562	-0-	-120	-0-	562	2			N	-0-				-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-

SABANA (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. WILSON, CLAYTON		79348 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120						
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2				176
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	505	2	33	9	N	30	176	1		30
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	386	2	45	9	N	41				71
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	298	2	20	9	N	18				89
08	551 N	551	-0-	-0-	-0-	508	2	43	9	N	39				128
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	496	2	23	9	N	21				149

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	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-				-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106						
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				2
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				2
06	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-				2
07	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-				2
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				2
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				2

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2565 - 3121
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			52
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			52
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-			52
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			52
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			52
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			52
-----												
HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	3066 - 3178
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			13
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-			13
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-			13
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			13
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			13
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			13
-----												
SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BUSHNELL, H.		WELL #:		1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	1852 - 1858
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			20
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			20
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			20
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-			20
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-			20
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			20
-----												
MILLER MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	061215	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	4884	PERF.	4305 - 4312
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.//		79790 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012									
RAMSEY C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	062917	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4138 - 4143		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	30 N	19	-0-	-11	-0-		19	2	N	-0-			119
05	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2	N	-0-			119
06	30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2	N	-0-			119
07	31 N	18	-0-	-13	-0-		18	2	N	-0-			119
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2	N	-0-			119
09	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	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	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	2	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2	N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-		49	2	N	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2	N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-		43	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		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	367				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	367				N	NO RPT			-0-
-----													
STEELE, OLIVER		WELL #:		1	RRCID ->	018148	COMPL. DATE	01/22/1941	TOTAL DEPTH	2360	PERF. 1665 - 1859		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	383				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
-----													
ROBERTS (A)		WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	395				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	395				N	NO RPT			-0-
-----													
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		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
RUSSELL, S.M.		WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 1589		PERF. 1504 - 1512	
M	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-

TUCKER, BILL		872298		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
07	T. A.	5	-0-	5	10	5 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT			-0-

MUERY, ELLA G.		WELL #: 1		RRCID -> 018233		COMPL. DATE 02/19/1950		TOTAL DEPTH 2246		PERF. 2165 - 2205	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
07	T. A.	5	-0-	5	10	5 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT			-0-

RIORDAN, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2221 - 2255	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-			-0-
07	T. A.	5	-0-	5	10	5 2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10		Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10		Y	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
05	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
06	30	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			-0-



OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) CEDAR RIDGE ENERGY, INC. HOLT, W. F.		//CONT.// 80827 625 //CONT.// 140622		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2240 - 2385		
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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
*09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
-----														
HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH		2284		PERF. 2125 - 2182		
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WATSON, T. C.		WELL #: 4		RRCID -> 018199		COMPL. DATE 03/23/1959		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2307 - 2354		
04	T. A.	15	-0-	15	194	15	2			N	-0-			152
05	H15 VIOL	16	-0-	16	210	16	2			N	-0-			152
06	H15 VIOL	17	-0-	17	227	17	2			N	-0-			152
07	T. A.	15	-0-	15	242	15	2			N	-0-			152
08	T. A.	10	-0-	10	252	10	2			N	-0-			152
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	252					N	-0-			152
-----														
C. G. & O. CO. -WELLS-, J.		WELL #: 1		RRCID -> 018200		COMPL. DATE 01/11/1930		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2211 - 2275		
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
-----														
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH		2196		PERF. 2134 - 2196		
04	T. A.	48	-0-	48	662	48	2			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	33	-0-	33	695	33	2			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	60	-0-	60	755	60	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	50	-0-	50	805	50	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	45	-0-	45	850	45	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	45	-0-	45	895	45	2			N	-0-			-0-
-----														
DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH		2202		PERF. 2128 - 2202		
04	T. A.	43	-0-	43	603	43	2			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	34	-0-	34	637	34	2			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	50	-0-	50	687	50	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	60	-0-	60	747	60	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	42	-0-	42	789	42	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	46	-0-	46	835	46	2			N	-0-			-0-
-----														
HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH		2197		PERF. 2131 - 2195		
04	T. A.	45	-0-	45	624	45	2			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	45	-0-	45	669	45	2			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	32	-0-	32	701	32	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	33	-0-	33	734	33	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	42	-0-	42	776	42	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	32	-0-	32	808	32	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----														
SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN			
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			//CONT.// 140622											
NORRIS, H. O.			WELL #: 3		RRCID -> 018236			COMPL. DATE 09/30/1948			TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2090 - 2148			
M	O	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		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
RICHMOND, W. J.			WELL #: 1		RRCID -> 018239			COMPL. DATE 06/29/1945			TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2256 - 2315			
04		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	155	-0-	155	-0-	155	2		N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	144	-0-	144	-0-	299	144	2	N	-0-			-0-
07		444 N	145	-0-	-299	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-			-0-
-----														
RICHMOND, W. J.			WELL #: 2		RRCID -> 018240			COMPL. DATE 10/07/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2246 - 2289			
04		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	153	-0-	153	-0-	153	2		N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	146	-0-	146	-0-	299	146	2	N	-0-			-0-
07		449 N	150	-0-	-299	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-			-0-
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
-----														
STRANGE, F. E.			WELL #: 1		RRCID -> 018247			COMPL. DATE 05/10/1945			TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2066 - 2150			
04		T. A.	76	-0-	76	-0-	1143	76	2	N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	115	-0-	115	-0-	1258	115	2	N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	150	-0-	150	-0-	1408	150	2	N	-0-			-0-
07		T. A.	150	-0-	150	-0-	1558	150	2	N	-0-			-0-
08		T. A.	149	-0-	149	-0-	1707	149	2	N	-0-			-0-
09		T. A.	145	-0-	145	-0-	1852	145	2	N	-0-			-0-
-----														
HOLT, W. C.			WELL #: 2		RRCID -> 018253			COMPL. DATE 07/02/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2133 - 2228			
04		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
-----														
NORRIS, H. O.			WELL #: 4		RRCID -> 090776			COMPL. DATE 11/01/1980			TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2125 - 2144			
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
*08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
-----														
DUGGINS, S.H.			WELL #: 3		RRCID -> 102647			COMPL. DATE 10/25/1982			TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2126 - 2172			
04		T. A.	39	-0-	39	-0-	497	39	2	N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	34	-0-	34	-0-	531	34	2	N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	50	-0-	50	-0-	581	50	2	N	-0-			-0-
07		T. A.	60	-0-	60	-0-	641	60	2	N	-0-			-0-
08		T. A.	36	-0-	36	-0-	677	36	2	N	-0-			-0-
09		T. A.	47	-0-	47	-0-	724	47	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		//CONT.// 140622												
DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	33	-0-	33	567	33	2			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	33	-0-	33	600	33	2			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	60	-0-	60	660	60	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	50	-0-	50	710	50	2			N	-0-			-0-
08	T. A.	32	-0-	32	742	32	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	48	-0-	48	790	48	2			N	-0-			-0-
-----														
HOLT, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 163919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2491		PERF. 2310 - 2356				
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	14B DENY	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-			-0-
-----														
CREEK ENERGY, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A				
HAYNES, E. S. -A-		188579												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	2			N	-0-			-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
NABOURS, J. C. MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 018184 COMPL. DATE 10/04/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2225														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	EOM BALANCE
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-
-----														
RENDELMAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018189 COMPL. DATE 00/00/1935 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2212 - 2260														
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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N	-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N	-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N	-0-
-----														
RUSSELL /CPC/ WELL #: 3 RRCID -> 018192 COMPL. DATE 08/20/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2275														
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-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	2				N	-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2				N	-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2				N	-0-
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-
-----														
ADKISSON, ALBERT W. WELL #: 1 RRCID -> 018214 COMPL. DATE 09/08/1945 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2127 - 2195														
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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N	-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N	-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-							N	-0-
-----														
COUNTY OF COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 018218 COMPL. DATE 04/07/1947 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145														
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	2				N	-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	2				N	-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	2				N	-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2				N	-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2				N	-0-
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2				N	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880														
LUCAS, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 018231 COMPL. DATE 03/14/1950 TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2116 - 2162														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----														
LUCAS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 018232 COMPL. DATE 05/04/1951 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2112 - 2149														
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----														
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	2		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
-----														
RUSSELL, S. M. WELL #: 2 RRCID -> 018243 COMPL. DATE 04/07/1946 TOTAL DEPTH 2101 PERF. 2055 - 2101														
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
-----														
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	2		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
-----														
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	2		N	-0-			-0-
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
-----														
GARRETT, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 075618 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 2450 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 #	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					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														//CONT.// 224880											
RUSSELL, S.M.														WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE											
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
-----																									
WELLS, IRENE														WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237			
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
*08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
*09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-											
-----																									
NEWMAN, VIRGIL C.														WELL #: 4		RRCID -> 101039		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 2346		PERF. 2285 - 2302			
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		35											
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-		35											
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		35											
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2		N	-0-		35											
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		35											
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		35											
-----																									
EUBANK, CHARLES W.														255145											
NEWMAN, V. C.														WELL #: 2		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2321			
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-											
-----																									
RINGO RIG LLC														712386											
RENDLEMAN, E. P.														WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270			
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-											
-----																									
SCHIRMACHER														WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2209	
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-HUGHES														WELL #: 2		RRCID -> 162590		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2157 - 2294			
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-											
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/02/2023 - WELL PLUGGED 05/02/23																									

-----												
SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC 748098												
BAKER, L. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 018159 COMPL. DATE 10/27/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2256 - 2297												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	537				N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	537				N	NO RPT	-0-
-----												
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 018160 COMPL. DATE 08/15/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2105 - 2127												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	108				N	NO RPT	-0-
-----												
CAMPBELL, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 018161 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2202 - 2245												
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-
-----												
DAVIS, C. J. & LUCY R. WELL #: 1 RRCID -> 018163 COMPL. DATE 10/20/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2222 - 2306												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	530				N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	530				N	NO RPT	-0-
-----												
DAVIS, LUCY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2241 - 2290												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499				N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499				N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	499				N	NO RPT	-0-
-----												
ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 018165 COMPL. DATE 01/04/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2145 - 2203												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	273				N	NO RPT	-0-
-----												
GOLSTON, ROY D. /CPC/ WELL #: 2 RRCID -> 018168 COMPL. DATE 11/14/1945 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 2126 - 2189												
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC				//CONT.//	748098									
JENNINGS				WELL #:	1	RRCID ->	018174	COMPL. DATE	11/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2185 - 2211	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	816				N	NO RPT			-0-
-----														
KINGSBERY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	018175	COMPL. DATE	09/09/1945	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	2179 - 2214	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	305				N	NO RPT			-0-
-----														
KINGSBERY -C-				WELL #:	1	RRCID ->	018176	COMPL. DATE	11/13/1949	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	2210 - 2279	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1970				N	NO RPT			-0-
-----														
KINGSBERY -E-				WELL #:	1	RRCID ->	018177	COMPL. DATE	05/06/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2205 - 2240	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	368				N	NO RPT			-0-
-----														
LLOYD				WELL #:	1	RRCID ->	018178	COMPL. DATE	01/17/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2145 - 2196	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	748				N	NO RPT			-0-
-----														
MCCLURE, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	018180	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2352 - 2372	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	175				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, E. W.				WELL #:	3	RRCID ->	018182	COMPL. DATE	10/21/1958	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	2267 - 2296	
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-



SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN		
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//	748098					
MOORE, LEILA J.		WELL #:	1	RRCID -> 018183	COMPL. DATE 04/04/1958	TOTAL DEPTH 2328	PERF. 2309	- 2311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-			-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-			-0-
-----								
REEVES, CARRIE		WELL #:	1	RRCID -> 018188	COMPL. DATE 05/13/1938	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2237	- 2280
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1144		-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1144		-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1144		-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1144		-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1144		-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1144		-0-
-----								
RENDLEMAN		WELL #:	3	RRCID -> 018190	COMPL. DATE 08/30/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2155	- 2227
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
STUART,MRS.R.C./COURTNEY WELLS/		WELL #:	1	RRCID -> 018197	COMPL. DATE 04/28/1951	TOTAL DEPTH 2148	PERF. 2085	- 2147
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	317		-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	317		-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	317		-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	317		-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	317		-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	317		-0-
-----								
WHEELER, BUD		WELL #:	1	RRCID -> 018201	COMPL. DATE 03/28/1946	TOTAL DEPTH 2183	PERF. 2125	- 2183
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
-----								
BAKER, L. L. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 018215	COMPL. DATE 09/26/1939	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2238	- 2298
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1043		-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1043		-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1043		-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1043		-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1043		-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1043		-0-
-----								
BAKER, L. L. -B-		WELL #:	2	RRCID -> 018216	COMPL. DATE 04/08/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2168	- 2238
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1767		-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1767		-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1767		-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1767		-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1767		-0-
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	1767		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//		748098							
DAY-NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	018219	COMPL. DATE	09/04/1944	TOTAL DEPTH	2233	PERF. 2157 - 2233
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	149		N	NO RPT			-0-
-----											
ESTES, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	018224	COMPL. DATE	06/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2053 - 2073
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1056		N	NO RPT			-0-
-----											
GAY, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	018225	COMPL. DATE	12/31/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2209 - 2268
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	585		N	NO RPT			-0-
-----											
GOLSTON, ROY D.		WELL #:		1	RRCID ->	018226	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	2247	PERF. 2190 - 2271
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	268		N	NO RPT			-0-
-----											
HOLT, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	018229	COMPL. DATE	08/23/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2196 - 2275
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1405		N	NO RPT			-0-
-----											
PENNY-DUGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	018237	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	2203	PERF. 2132 - 2202
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	1470		N	NO RPT			-0-
-----											
SMITH-HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	018245	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2057 - 2179
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	397		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098													
TAYLOR, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 018248 COMPL. DATE 05/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2166													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		1128		N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1128		N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1128		N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1128		N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1128		N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1128		N	NO RPT			-0-
-----													
WALLACE, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 018250 COMPL. DATE 05/29/1952 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2044 - 2125													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		134		N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134		N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134		N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134		N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134		N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		134		N	NO RPT			-0-
-----													
POWELL, GARLAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 041190 COMPL. DATE 12/31/1951 TOTAL DEPTH 2366 PERF. N/A													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		377		N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		377		N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		377		N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		377		N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		377		N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		377		N	NO RPT			-0-
-----													
PITTARD WELL #: 1 RRCID -> 073329 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 2686 PERF. N/A													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		1384		N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384		N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384		N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384		N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384		N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		1384		N	NO RPT			-0-
-----													
PITTARD WELL #: 2 RRCID -> 073330 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		890		N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890		N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890		N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890		N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890		N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		890		N	NO RPT			-0-
-----													
PITTARD, W. H. ESTATE A WELL #: 1A RRCID -> 075567 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A													
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		572		N	NO RPT			-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572		N	NO RPT			-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572		N	NO RPT			-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572		N	NO RPT			-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572		N	NO RPT			-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		572		N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC //CONT.// 748098												
KINGSBERRY, C.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 087287 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2226 - 2246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	242			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	242			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	242			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	242			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	242			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	242			N	NO RPT	-0-
-----												
WHEELER, BUD WELL #: 2 RRCID -> 091060 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2208 - 2216												
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174			N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174			N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174			N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174			N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174			N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174			N	NO RPT	-0-
-----												
GOLSTON, ROY D. WELL #: 5 RRCID -> 096836 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2230 - 2256												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205			N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205			N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205			N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205			N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205			N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205			N	NO RPT	-0-
-----												
SMITH-HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 102805 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2151												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797			N	NO RPT	-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797			N	NO RPT	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797			N	NO RPT	-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797			N	NO RPT	-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797			N	NO RPT	-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	797			N	NO RPT	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//	80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC		//CONT.//	748098								
MOORE, LELIA J.		WELL #:	4	RRCID ->	114701	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2225 - 2278
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
-----											
ERWIN		WELL #:	2	RRCID ->	114702	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2136 - 2283
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	161		N	NO RPT	-0-	
-----											
HOLT, J.D.		WELL #:	2	RRCID ->	114704	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2187 - 2254
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #:	2	RRCID ->	127924	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2082 - 2092
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	316		N	NO RPT	-0-	
-----											
POWELL, GARLAND		WELL #:	3A	RRCID ->	129317	COMPL. DATE	12/27/1988	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2264 - 2340
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	877		N	NO RPT	-0-	
-----											
MCCLURE, J. E.		WELL #:	4	RRCID ->	171988	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2280 - 2340
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT	-0-	
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT	-0-	
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT	-0-	
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT	-0-	
09	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	189		N	NO RPT	-0-	
-----											
CRIMSON-WHEELER		WELL #:	1	RRCID ->	172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2114 - 2236
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	277		N	NO RPT	-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)												//CONT.//		80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
SANTA ANNA OPERATING 3, LLC												//CONT.//		748098													
CRIMSON-KINGSBERRY "E"												WELL #:		1		RRCID -> 172025		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2153 - 2182					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM													
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE												
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT		-0-													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT		-0-													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT		-0-													
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT		-0-													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT		-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1348					N	NO RPT		-0-													
CRIMSON-STUART												WELL #:		1		RRCID -> 172139		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH 2533		PERF. 2112 - 2254					
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT		-0-													
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT		-0-													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT		-0-													
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT		-0-													
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT		-0-													
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	277					N	NO RPT		-0-													
SANTA ANNA, E. (MARBLE FALLS)												80828 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
RINGO RIG LLC												712386															
HERRING, V.												WELL #:		6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2145 - 2177					
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-													
														PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2023 - WELL PLUGGED 04/20/23											
SANTO, S.E. (CONGL)												80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC												221932															
ANDREATTA, J.												WELL #:		2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4032 - 4036					
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-													
SCATTER (BEND)												81400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC												014804															
JONES-MARSDEN UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 285021		COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 3770 - 3776					
04	1050	N	823	-0-	-227	-0-	823	3			N	-0-		-0-													
05	1023	N	825	-0-	-198	-0-	825	3			N	-0-		-0-													
06	3000	N	8981	-0-	5981	5981	8981	3			N	-0-		-0-													
07	3100	N	674	-0-	-2426	3555	674	3			N	-0-		-0-													
08	3100	N	515	-0-	-2585	970	515	3			N	-0-		-0-													
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT		-0-													
WHEELER												WELL #:		1		RRCID -> 285243		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 4109		PERF. 3676 - 3786					
04	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			N	-0-		-0-													
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	3			N	-0-		-0-													
06	7500	X	741	-0-	-6759	-0-	741	3			N	-0-		-0-													
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	3			N	-0-		-0-													
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-		-0-													
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT		-0-													

SCATTER (BEND)		//CONT.//		81400 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		014804							
GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	291894	COMPL. DATE	11/02/2021	TOTAL DEPTH	4546	PERF. 4171 - 4177
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	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8330 3		N	-0-		-0-
05	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419 3		N	-0-		-0-
06	4650 X	3904	-0-	-746	-0-	3904 3		N	-0-		-0-
07	9085 X	9085	-0-	-0-	-0-	9085 3		N	-0-		-0-
08	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249 3		N	-0-		-0-
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BORDERLINE OPERATING CORP.				082999				CNTY: SHACKELFORD			
CHEVRON		WELL #:		1	RRCID ->	294518	COMPL. DATE	02/15/2023	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3800 - 3814
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/16/2023 - WELL PLUGGED 05/16/23											
-----											
SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)				81431 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
SCOTT OPERATING, INC.				758502							
GAIL, WILLA		WELL #:		4	RRCID ->	138742	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 1616 - 1620
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)				81543 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TAYLOR			
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.				643525							
BLACKWOOD		WELL #:		B 1	RRCID ->	246815	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	5040	PERF. 4585 - 4589
04	930 N	915	-0-	-15	-0-	915 3		N	-0-		-0-
05	961 N	942	-0-	-19	-0-	942 3		N	-0-		-0-
06	930 N	904	-0-	-26	-0-	904 3		N	-0-		-0-
07	961 N	930	-0-	-31	-0-	930 3		N	-0-		-0-
08	930 N	918	-0-	-12	-0-	918 3		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SCHWARTZ (4200)				81695 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER			
LAFFOON FARM				481009							
CASADOR -A-		WELL #:		2AL	RRCID ->	097604	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	4645	PERF. 3714 - 3738
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)				81808 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790							
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	110319	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3852 - 3860
04	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	60 1	265 3	N	-0-			-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	107 1	451 3	N	-0-			-0-
06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	98 1	261 3	N	-0-			-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	70 1	240 3	N	-0-			-0-
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	91 1	255 3	N	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	91 1	233 3	N	-0-			-0-

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		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

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		124 N	124	-0-	-0-	-0-	23 1	101 3	Y	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	47 1	199 3	Y	-0-			-0-
06		296 N	296	-0-	-0-	-0-	68 1	228 3	Y	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	71 1	242 3	Y	-0-			-0-
08		308 N	308	-0-	-0-	-0-	86 1	222 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	81 1	208 3	Y	-0-			-0-

SEAMAN, L. E., ESTATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 039566 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4015 - 4021

04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	37 1	167 3	Y	-0-			9
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	71 1	300 3	Y	-0-			9
06		180 N	60	-0-	-120	-0-	16 1	44 3	Y	-0-			9
07		186 N	98	-0-	-88	-0-	22 1	76 3	Y	-0-			9
08		372 N	90	-0-	-282	-0-	25 1	65 3	Y	-0-			9
09		360 N	31	-0-	-329	-0-	9 1	22 3	Y	-0-			9

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

SEDWICK (CADDO)		82080 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
TABOR CREEK OIL COMPANY REEVES		834335		WELL #: 1		RRCID -> 126050		COMPL. DATE 11/12/1987 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3628 - 3638				
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-			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. STEPHENS "21"		803812		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3950 - 3954				
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35	7	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2022 - WELL PLUGGED 12/29/22												

SERGIO (STRAWN)		82270 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
BRAKA OPERATING, L.L.C. SWENSON		088563		WELL #: 3		RRCID -> 257235		COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 1755 PERF. 536 - 550				
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

SERVICE (FRY, L.O.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
TC OIL AND GAS, LLC KEMP		840303		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 2922 - 2936				
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-

SET RANCH (CONGL)		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
ASSENT ENERGY PARTNERS, LLC DABNEY		035486		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

COLEMAN		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
		035486		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132				
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
PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2021												

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
-----										
SET RANCH (CONGL)		//CONT.//	82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC			197689							
SET RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	091765	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3995 - 4014
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	179 3	N	-0-		13
05	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		13
06	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		13
07	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		13
08	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		13
09	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		13
-----										
SET RANCH		WELL #:	40	RRCID ->	123188	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	4190	PERF. 4038 - 4048
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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							
NEWMAN, GRAGG		WELL #:	3	RRCID ->	215288	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 4006 - 4044
04	3619 R	3619	-0-	-0-	-0-	3616 2	3 9 N	3		39
*05	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	2941 3	10 9 N	9		48
*06	2330 R	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		-0-		48
*07	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	2104 3	2 9 N	2		50
08	1503 R	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		-0-		50
09	2553 R	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		-0-		50
-----										
SEVEN-ELEVEN (STRAWN)			82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523							
SELL		WELL #:	2R	RRCID ->	167598	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	2252	PERF. 1992 - 2092
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-
-----										
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494							
CHASTAIN, L.B.		WELL #:	1	RRCID ->	133768	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 1962 - 2014
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3	N	-0-		-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-		-0-
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		-0-
-----										
SHACKELFORD NE(MISS)			82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD				
KEATING ENERGY, INC.			453142							
WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21		WELL #:	1	RRCID ->	055910	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4435 - 4500
04	541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2	N	-0-		-0-
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
07	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-
08	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
*09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-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 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		1610 R	1610	-0-	-0-	-0-		1610 2		N	-0-			-0-
05		1564 R	1564	-0-	-0-	-0-		1564 2		N	-0-			-0-
06		1470 #	1428	-0-	-42	-0-		1428 2		N	-0-			-0-
07		1643 #	1298	-0-	-345	-0-		1298 2		N	-0-			-0-
08		1643 #	1342	-0-	-301	-0-		1342 2		N	-0-			-0-
09		1590 #	1524	-0-	-66	-0-		1524 2		N	-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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596														
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
RJD ENERGY, LLC 714310														
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104				Y	NO RPT			-0-
-----														
WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALKER ESTATE A WELL #: A 3 RRCID -> 109175 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4360 - 4435														
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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												
JNS PRODUCTION, LLC												
HARGROVE "D"												
82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
433134												
WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		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												
MUSSELMAN "24"												
567486												
WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
04		803 R	803	-0-	-0-	-0-	802	2	1	9	N	190
05		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	190
06		826 R	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	N	196
07		853 R	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	N	197
08		882 R	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	198
09		690 #	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	198
-----												
PETEX												
BROOKS, TOM												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
04		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1080	2	20	9	N	32
05		1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	1031	2	2	9	N	34
06		911 R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	34
07		918 R	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	34
08		899 #	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	34
09		870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	34
-----												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		97
-----												
STASNEY WELL SERVICE, LLC												
COOK RANCH												
816067												
WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 1704 - 1718												
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
BROOKS, LUCION												
822615												
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				
BACON ENERGY													042398										
SHELTON-PIPPEN													WELL #: 7 A		RRCID -> 105498		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 446 -		451
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		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-								
BASIN OPERATING INC.													054545										
SEDWICK, J. F.													WELL #: 1		RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 4478		PERF. N/A		
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-								
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-				-0-								
06		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-								
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-								
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-				-0-								
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-				-0-								
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													058851										
COTTLE													WELL #: 7		RRCID -> 127332		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3838 -		3841
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-				-0-								
05		558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2		N	-0-				-0-								
06		390 N	25	-0-	-365	-0-	25	2		N	-0-				-0-								
07		496 N	16	-0-	-480	-0-	16	2		N	-0-				-0-								
08		403 N	14	-0-	-389	-0-	14	2		N	-0-				-0-								
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
CDJ OIL CO.													140598										
MATTHEWS													WELL #: 9		RRCID -> 126399		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1310 -		1320
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
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																	
CDJ OIL CO. //CONT.// 140598																	
HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-
-----																	
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725																	
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238																	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09		14B DENY	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		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					165
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					165
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1	12	7	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2023 - WELL PLUGGED 05/31/23																	
-----																	
COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064																	
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 06/28/2023 - WELL PLUGGED 06/28/23																	
-----																	
FTC CONSULTING, LLC 288423																	
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 830 PERF. 730 - 830																	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
08	310 N	799	-0-	489	-0-	799	2			N	-0-			-0-
*09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
-----														
JAMESON WELL #: 2 B RRCID -> 211438 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3950 - 3978														
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-			-0-
07	217 N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-			-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
-----														
HUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 261487 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3950 - 3955														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	100	-0-	-272	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	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-
-----												
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		210 N	41	-0-	-169	-0-	41	2		N	-0-	3
05		217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2		N	-0-	3
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-	3
07		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-	3
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	3
09		210 N	58	-0-	-152	-0-	58	2		N	-0-	3
-----												
KROH OPERATING LLC												
RICHTER 34												
WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098												
04		0 W	139	-0-	139	139	139	3		N	-0-	-0-
05		0 W	148	-0-	148	287	148	3		N	-0-	-0-
06		0 W	1195	-0-	1195	1482	1195	3		N	-0-	-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482				N	NO RPT	-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482				N	NO RPT	-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1482				N	NO RPT	-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		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-



SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
M & K OPERATING LLC												
NAIL B-9												
WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(I)	(L)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
NAIL B-8												
WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
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.												
W-B												
526262												
WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411												
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2	N	-0-		-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2	N	-0-		-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
MILLENNIUM OPERATING COMPANY													567486						
CHISM													WELL #: 1001	RRCID -> 188940	COMPL. DATE 04/10/2002	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3521	-	3537
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
04		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					4		
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					4		
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					4		
07		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					4		
08		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					4		
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					4		
-----																			
REAMES "9"													WELL #: 1	RRCID -> 190077	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 3676	PERF. 3427	-	3484
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	981	2	3	9	N	3					73		
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6					79		
06		1050 N	991	-0-	-59	-0-	983	2	8	9	N	7					86		
07		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1011	2	17	9	N	15					101		
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1023	2	17	9	N	15					116		
09		990 N	978	-0-	-12	-0-	965	2	13	9	N	12					128		
-----																			
REAMES 'A'													WELL #: 902	RRCID -> 199332	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 3742	PERF. 3516	-	3530
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60		
-----																			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.													574324						
MUSSELMAN "29"													WELL #: 291J	RRCID -> 241787	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 4398	PERF. 2466	-	2470
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
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	14B	DENY	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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD						
PETEX												659782									
CRANDALL												WELL #:	1	RRCID ->	193342	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	4173	PERF.	3888 - 3898
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-							
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2			N	-0-			-0-							
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			-0-							
07		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2			N	-0-			-0-							
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-			-0-							
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																					
PETRO-STARR												660161									
PRUETT												WELL #:	1	RRCID ->	121075	COMPL. DATE	04/08/1986	TOTAL DEPTH	435	PERF.	252 - 258
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
-----																					
ROBUCK PETROLEUM, LLC												722177									
BROOKS												WELL #:	1	RRCID ->	112081	COMPL. DATE	06/11/1984	TOTAL DEPTH	4093	PERF.	3636 - 3642
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-							
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7209				N	NO RPT			-0-							
-----																					
ROYAL TEXAN ENERGY CO.												732104									
CHANEY												WELL #:	1	RRCID ->	091929	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	454 - 470
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
PLUGGED AND ABANDONED 04/14/2023 - WELL PLUGGED 04/14/23																					
-----																					
LANE, M.												WELL #:	2	RRCID ->	186407	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1950 - 1962
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-							
-----																					
LANE, M.												WELL #:	3	RRCID ->	187426	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	N/A
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-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534							
SMITH													WELL #:	RRCID -> 130720	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH 4255	PERF. 3964	-	3974	
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	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							
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.													767543							
PRUET 88													WELL #:	1	RRCID -> 128860	COMPL. DATE 10/19/1988	TOTAL DEPTH 4042	PERF. 3865	-	3868
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54						
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54						
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54						
PLUGGED AND ABANDONED													04/13/2023	-	WELL PLUGGED	04/13/23				
WILLIAMS, LOREN 37													WELL #:	1	RRCID -> 197217	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 2020	PERF. 1954	-	1959
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-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-	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	-0-	-0-	-0-	12618				N	-0-			151						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12618				N	-0-			151						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12618				N	-0-			151						
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12618				N	-0-			151						
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12618				N	-0-			151						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12618				N	NO RPT			151						
LANE, M.													WELL #:	1	RRCID -> 188072	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL DEPTH 2089	PERF. 1918	-	1936
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	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 #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979															
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 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-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042															
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08		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		357 N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	154	2	Y	157	148	1	251
							173	9							
05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	113	2	Y	41	145	1	147
							45	9							
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	149	2	Y	181			328
							199	9							
07		155 N	114	-0-	-41	-0-	31	1	75	2	Y	7	284	1	51
							8	9							
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	31	1	77	2	Y	76			127
							84	9							
09		180 N	33	-0-	-147	-0-	30	1	3	9	Y	3			130
-----															
SIRENA HOLDINGS LLC SERIES 1 784972															
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027															
04	14B	DENY	756	-0-	756	-0-	756	2			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	757	-0-	757	-0-	1513	2			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	695	-0-	695	-0-	2208	2			N	-0-			-0-
07		2912	704	-0-	-2208	-0-	704	2			N	-0-			-0-
08		744 N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-			-0-
09		690 N NO RPT	-0-	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-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.//												
WHITT OIL & GAS, INC.												
LEDBETTER, MORRIS E.												
WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799												
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-
-----												
CARTER ESTATE												
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 2570 - 2600												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
ELLIOTT												
WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
04	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2		N	-0-	-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2		N	-0-	-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-	-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2		N	-0-	-0-
09	900	N	634	-0-	-266	-0-	634	2		N	-0-	-0-
-----												
SHANE (SCULLY)												
ARCH OIL & GAS, LLC												
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	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-
-----												
SHARPE (ATOKA)												
OXXN												
MURRELL												
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781												
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-
-----												
MURRELL												
WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792												
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-

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
OXXN		//CONT.//		630579										
ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	131317	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	3644 - 3692		
M	ALLOW CODE	GAS 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-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

  

ROLLO RESOURCES, LLC		726791			NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE							
WOODY		WELL #:		1	RRCID ->	102857	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	3250 - 3256		
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)		83456 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE								
S2 OIL, LLC		743227												
SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	113365	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	3065	PERF.	2766 - 2779		
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	198	-0-	198	198	198	3			Y	-0-			-0-
07	338 N	140	-0-	-198	-0-	140	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-

  

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 - 2756		
04	DLQ G-10	147	-0-	147	942	147	3			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	193	-0-	193	1135	193	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	198	-0-	198	1333	198	3			Y	-0-			-0-
07	1473 N	140	-0-	-1333	-0-	140	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-

  

SIDNEY (MARBLE FALLS)		83486 333		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE								
ANDERSON PRODUCTION		022922												
CAFFEY, W. B.		WELL #:		2	RRCID ->	018278	COMPL. DATE	09/16/1955	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	2175 - 2210		
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-

  

COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 - 2160		
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2012 - 2115	
M	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		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	-0-	
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	-0-	
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-	-0-	
07		279 N	259	-0-	-20	-0-	259 2		N	-0-	-0-	
08		279 N	246	-0-	-33	-0-	246 2		N	-0-	-0-	
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-	
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2205	
04		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-	-0-	
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-	
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	-0-	
07		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-	
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-	
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-	
REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126	
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-	-0-	
05		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-	-0-	
06		180 N	142	-0-	-38	-0-	142 2		N	-0-	-0-	
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 2		N	-0-	-0-	
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-	-0-	
09		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	-0-	
SIERRA (STRAWN)		83490 410		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
CRAWFORD, A. D.		WELL #:		2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2252 - 2260	
04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-	78	
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-	78	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	78	
07		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	78	
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	78	
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-	78	
SIKES (CADD0)		83528 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
SIKES, C. E.		WELL #:		3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205	
04		1658 N	1070	-0-	-588	-0-	1070 2		N	-0-	-0-	
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-	-0-	
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-	-0-	
07		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-	-0-	
08		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-	-0-	
09		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 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	
04		870 N	556	-0-	-314	-0-	556 2		N	-0-	-0-	
05		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-	-0-	
06		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-	-0-	
07		589 N	553	-0-	-36	-0-	553 2		N	-0-	-0-	
08		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-	
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	-0-	



SIKES (CONGL.) //CONT.// 83528 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
 PETEX //CONT.// 659782  
 FAMBRO "37" WELL #: 1 RRCID -> 211857 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4143 PERF. 3887 - 3890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	2	N	-0-			-0-
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2	N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

SILVER CREEK (STRAWN) 83595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889  
 GRUBIS, THURMAN WELL #: RRCID -> 109266 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3167 - 3179

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	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 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	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-

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

04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-			-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//	83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
CROSSBOW RESOURCES, LLC			190494						
CAUDLE, J. B.		WELL #:	1	RRCID -> 018290	COMPL. DATE 12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2794 - 2825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		32 N	32	-0-	-0-	32 3			-0-
05		181 N	181	-0-	-0-	181 3			-0-
06		223 N	223	-0-	-0-	223 3			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	265 3			-0-
08		249 N	249	-0-	-0-	249 3			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	257 3			-0-
-----									
DUNN, CARL H.		WELL #:	1	RRCID -> 018294	COMPL. DATE 06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2777 - 2842	
04		577 N	577	-0-	-0-	577 3			-0-
05		620 N	617	-0-	-3	617 3			-0-
06		590 N	590	-0-	-0-	590 3			-0-
07		599 N	599	-0-	-0-	599 3			-0-
08		620 N	611	-0-	-9	611 3			-0-
09		600 N	598	-0-	-2	598 3			-0-
-----									
FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL		WELL #:	3	RRCID -> 018296	COMPL. DATE 05/16/1961	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2715 - 2765	
04		83 N	83	-0-	-0-	83 3			-0-
05		93 N	89	-0-	-4	89 3			-0-
06		84 N	84	-0-	-0-	84 3			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	96 3			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	84 3			-0-
09		90 N	84	-0-	-6	84 3			-0-
-----									
POTEET, LEE		WELL #:	1	RRCID -> 018302	COMPL. DATE 07/06/1954	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 2802 - 2850	
04		212 N	212	-0-	-0-	212 3			63
05		250 N	250	-0-	-0-	250 3			63
06		218 N	218	-0-	-0-	218 3			63
07		234 N	234	-0-	-0-	234 3			63
08		250 N	250	-0-	-0-	250 3			63
09		225 N	225	-0-	-0-	225 3			63
-----									
POTEET, OMA -A-		WELL #:	1A	RRCID -> 018303	COMPL. DATE 07/15/1954	TOTAL DEPTH	2823	PERF. 2804 - 2823	
04		434 N	434	-0-	-0-	434 3			43
05		403 N	335	-0-	-68	335 3			43
06		318 N	318	-0-	-0-	318 3			43
07		529 N	529	-0-	-0-	529 3			43
08		520 N	520	-0-	-0-	520 3			43
09		377 N	377	-0-	-0-	377 3			43
-----									
POTEET, OMA -B-		WELL #:	2B	RRCID -> 018304	COMPL. DATE 04/06/1955	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2790 - 2842	
04		668 N	668	-0-	-0-	668 3			47
05		614 N	614	-0-	-0-	614 3			47
06		611 N	611	-0-	-0-	611 3			47
07		727 N	727	-0-	-0-	727 3			47
08		804 N	804	-0-	-0-	804 3			47
09		779 N	779	-0-	-0-	779 3			47
-----									
WHITLOCK, F. B.		WELL #:	1	RRCID -> 018310	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2763 - 2800	
04		185 N	185	-0-	-0-	185 3			28
05		197 N	197	-0-	-0-	197 3			28
06		190 N	190	-0-	-0-	190 3			28
07		194 N	194	-0-	-0-	194 3			28
08		187 N	187	-0-	-0-	187 3			28
09		180 N	174	-0-	-6	174 3			28

-----												
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728												
POTOMAC GREENWOOD WELL #: 1BH RRCID -> 018324 COMPL. DATE 03/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2626 - 2660												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-		-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
07		217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2	N	-0-		-0-
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-		-0-
09		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EL RENO ENERGY, LLC 250571												
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761												
04		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3	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-
-----												
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		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
06		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2	N	-0-		-0-
07		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-		-0-
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-		-0-
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-		-0-
-----												
SHULTS, CECIL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018326 COMPL. DATE 06/26/1960 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2938 - 2952												
04		270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2	N	-0-		-0-
05		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-		-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
07		248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2	N	-0-		-0-
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
-----												
DUNN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 108217 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2872 - 2901												
04		1737 N	1085	-0-	-652	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-		-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-		-0-
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
09		1050 N	775	-0-	-275	-0-	775	2	N	-0-		-0-
-----												
J & J WHITESIDE INC. 427649												
WHITESIDE, E. A., ESTATE WELL #: 1B RRCID -> 018307 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2740 - 2756												
04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649									
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649		PERF. 2595 - 2649	
M	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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
-----											
WHITESIDES		WELL #: 1		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980	
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		-0-
-----											
MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2656 - 2710	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2810 - 2870	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
-----											
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2779 - 2824	
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-		-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
-----											
WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2690 - 2740	
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----																
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
J & J WHITESIDE INC. //CONT.// 427649																
TATE WELL #: 1 RRCID -> 130968 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----																
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		1 N		1 -0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574																
GREENWOOD, M. F. WELL #: 3BH RRCID -> 018319 COMPL. DATE 03/09/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2646 - 2726																
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-				-0-
*09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
-----																
MOGUL RESOURCES, LLC 573657																
GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630																
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-
-----																
HUMPHREYS, GERALDINE DAVIS, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 018300 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2652 - 2682																
04		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		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		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-
-----																
MOORE OIL AND GAS 581275																
WASHBURN, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 032872 COMPL. DATE 04/02/1964 TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2744 - 2765																
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-				-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				-0-
07		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-

-----												
SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
3 S PRODUCTION, INC.				953796								
MAY VETA				WELL #:	1A	RRCID ->	080384	COMPL. DATE	03/07/1978	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2758 - 2764
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	600 N	596	-0-	-4	-0-	596 3			N	-0-		-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			N	-0-		-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3			N	-0-		-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3			N	-0-		-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3			N	-0-		-0-
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626 3			N	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, NOBLE				WELL #:	1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 - 3792
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-		-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-		-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-		-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-		-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-		-0-
-----												
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
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
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2			N	-0-		50
05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2			N	-0-		50
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			N	-0-		50
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			N	-0-		50
*08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2			N	-0-		50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
-----												
PINTAIL PIPE, LLC				665752								
ASHLEY				WELL #:	1	RRCID ->	270473	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	2673	PERF. 2571 - 2581
04	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				06/22/2023	- WELL PLUGGED			06/22/23				
-----												
SMALLEY (MISS CHAPPEL)				84208 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
BASIN OPERATING INC.				054545								
RODRIGUEZ				WELL #:	1	RRCID ->	152773	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	4227	PERF. 4165 - 4227
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-		-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-		-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-		-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3			N	-0-		-0-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		84447 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398												
TEXFEL-BECK		WELL #:		RRCID -> 110314		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3638 - 3642				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
GERMANY "B"		WELL #:		RRCID -> 116920		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3751 - 3760				
04	30	N	NO RPT	-0-	-0-	-30				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	6	N	6	NO RPT	-0-	-0-		6	2	N	NO RPT			-0-
08	10	N	10	NO RPT	-0-	-0-		10	2	N	NO RPT			-0-
09	3	N	3	NO RPT	-0-	-0-		3	2	N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID ->	111220	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3714 - 3724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											
-----											
HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID ->	113366	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	3932	PERF.	3808 - 3830
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											
-----											
BAGGETT, C.R.		WELL #:		RRCID ->	1	COMPL. DATE	01/06/1987	TOTAL DEPTH	3919	PERF.	2412 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		WELL #:		RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720
STEWART		WELL #:		RRCID ->	2	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720
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-
-----											
STEWART		WELL #:		RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767
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-
-----											
SNOW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84447 550	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
CHRISTIAN		WELL #:		RRCID ->	224262	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	3728	PERF.	3542 - 3555
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			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  
 SNOW-MILLER WELL #: RRCID -> 109969 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 3824 PERF. 1656 - 1662

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			101

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015

SNOW (STRAWN, LOWER) 84447 849 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726  
 PERKINS-BEGGS WELL #: 1 RRCID -> 144048 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2046 - 0

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
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

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  
 BKV NORTH TEXAS, LLC 100345  
 MCDOWELL, H.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 143674 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3320 - 3364

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOUTHVIEW		84812 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR				
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244										
MCBRIDE		WELL #: 1		RRCID -> 130431		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 2488		PERF. 2295 - 2303		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SOW BRANCH (STRAWN)		84848 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
REMINGTON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 292343		COMPL. DATE 03/09/2021		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2560 - 2572		
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-	-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-	-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-	-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-	-0-
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-	-0-
09	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-	-0-
-----												
SPARKMAN (MARBLE FALLS)		84927 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE				
BAJA PRODUCTION		044650										
TEJAS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 218895		COMPL. DATE 04/00/1979		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 2765 - 2846		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	186
-----												
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: COMANCHE				
PIERSON HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 069960		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3007		PERF. N/A		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HOLCOMB		WELL #: 1		RRCID -> 078701		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2704 - 2777		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PEARSON, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863		PERF. 2713 - 2723		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

SPARROW (ATOKA)		84953 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER		
MOSAIC TEXAS LLC		589983								
GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 185436		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2034 - 2038		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----										
GANKY		WELL #: 5		RRCID -> 197275		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30
-----										
SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE)		85369 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
ITX CORPORATION		427179								
STOVALL		WELL #: 2		RRCID -> 142808		COMPL. DATE 10/10/1992		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4620 - 4732		
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		68
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-		68
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 3	N	-0-		68
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3	N	-0-		68
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-		68
*09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		68
-----										
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
KATIE NOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 144761		COMPL. DATE 03/10/1993		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642		
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	623 2	N	-0-		-0-
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	614 2	N	-0-		-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2	N	-0-		-0-
07	651 N	602	-0-	-49	-0-	602 2	N	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2	N	-0-		-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525		
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-		-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-2		2
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		2
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	187 2	N	32		34
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-	34 1	-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
MADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 163107		COMPL. DATE 10/13/1996		TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404		
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3	N	-0-		-0-
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	307 3	N	-0-		-0-
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379 3	N	-0-		-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		-0-
09	420 N	264	-0-	-156	-0-	264 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPRINGTOWN (CADD)		85369 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD. COOMER, J. S.		090870		WELL #: 2		RRCID -> 187479		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 6900	PERF. 3212	- 3274	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-			108
05		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 3	N	-0-			108
06		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120 3	N	-0-			108
07		124 N	118	-0-	-6	B	-0-	118 3	N	-0-			108
08		124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108 3	N	-0-			108
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	B	-0-		N	NO RPT			108
SOMERSET OPERATING, LLC		101481		WELL #: 1 C		RRCID -> 087036		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 6200	PERF. N/A		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	2831		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	2831		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	2831		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	2831		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2831		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	2831		Y	NO RPT			-0-
OXXN		630579		WELL #: 1		RRCID -> 275558		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 5847	PERF. 3184	- 5144	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			19
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			19
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			19
SPRINGTOWN (5500)		85369 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MATHIS GAS UNIT		809930		WELL #: 1 C		RRCID -> 091768		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5449	- 5460	
04		12 N	12	-0-	-0-		-0-	12 2	N	-0-			38
05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-			38
06		65 N	65	-0-	-0-		-0-	65 2	N	-0-			38
07		51 N	51	-0-	-0-		-0-	51 2	N	-0-			38
08		66 N	66	-0-	-0-		-0-	66 2	N	-0-			38
09		60 N	NO RPT	-0-	-60		-0-		N	NO RPT			38
HUTCHESON				WELL #: 1 T		RRCID -> 092318		COMPL. DATE 08/04/1980		TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5494	- 5506	
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-
SPRINGTOWN (COMYN)		85369 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY MATHIS GAS UNIT		809930		WELL #: 1 T		RRCID -> 091431		COMPL. DATE 11/26/1980		TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6289	- 6313	
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-

SPRINGTOWN (MARBLE FALLS)		85369 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
SOMERSET OPERATING, LLC		101481														
HAYGOOD		WELL #: 1		RRCID -> 082736		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5177 - 5318								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
SPURGIN (CONGL. LOWER)		85424 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD								
GEOSURVEYS, INC.		301322														
LITTLE INDIAN		WELL #: 1		RRCID -> 291234		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4166 - 4170								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					104
STEPHENS COUNTY REGULAR		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
BARGSLEY, COY		049255														
BARGSLEY, COY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 139941		COMPL. DATE 00/00/1978		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 1500 - 1550								
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					222
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					222
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					222
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					222
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	171	1			51
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
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	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	4 #	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GOFORTH, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 115828		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799								
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-					-0-
05	403 #	340	-0-	-63	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	390 #	189	-0-	-201	-0-	-0-	189	2		N	-0-					-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
HERRINGTON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	116921	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3822 - 3876
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	241 R	241	-0-	-0-	-0-	230	2	11	9	N	10	79
05	240 R	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	N	4	83
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	219	2	6	9	N	5	88
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	N	5	93
08	239 R	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7	100
09	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5	105
-----												
PIERCE		WELL #:		1	RRCID ->	123312	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	4061 - 4065
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
-----												
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
-----												
PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30
-----												
WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037
04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-
05	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	-0-
06	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	-0-
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	-0-
09	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	-0-
-----												
BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	-0-
05	15 #	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	-0-
07	10 #	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-	-0-
08	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-	-0-
09	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
05	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-		-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
09	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-		-0-
-----												
JACKSON				WELL #:	2	RRCID -> 170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511	- 1517
04	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
06	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
09	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				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	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-
06	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		-0-
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		-0-
09	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-		-0-
-----												
JACKSON, ROBERT				WELL #:	3	RRCID -> 186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440	- 1458
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		-0-
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GLASCOCK, GEORGE				WELL #:	4	RRCID -> 194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784	- 1794
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	41	2	9	9	N	8	31
05	42 R	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	N	9	40
06	57 R	57	-0-	-0-	-0-	48	2	9	9	N	8	48
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	56	2	9	9	N	8	56
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	24	2	10	9	N	9	65
09	60 #	10	-0-	-50	-0-	8	2	2	9	N	2	67

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 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	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-
06	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
08	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-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				140617						
MORGAN				WELL #: 1	RRCID -> 198307	COMPL. DATE 03/14/1977	TOTAL DEPTH 2957	PERF. 1803	-	1941
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57 3	N	-0-		-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54 3	N	-0-		-0-
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 3	N	-0-		-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52 3	N	-0-		-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57 3	N	-0-		-0-
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-		-0-
-----										
DBC OPERATING COMPANY LLC				195725						
POWELL ESTATE				WELL #: 1A	RRCID -> 152887	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1930	-	1940
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
D.J. & T. ENERGY				196227						
GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 03/03/1958	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2100	-	2200
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
08	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227												
GANT WELL #: 1 RRCID -> 121351 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 2102 - 2109												
M	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	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRUCE, M.C.												
WELL #: 2 RRCID -> 122612 COMPL. DATE 12/17/1923 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 2003 - 2103												
02	28 #	24	-0-	-4	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRUCE, M.C.												
WELL #: 4 RRCID -> 122620 COMPL. DATE 05/08/1952 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2025 - 2043												
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
PRATT, D.C.												
WELL #: 13 RRCID -> 122622 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 2004 - 2012												
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
WALKER, NANNIE "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 122623 COMPL. DATE 11/21/1949 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 2029 - 2118												
02	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-	-0-	-0-	
-----												
HARMON, J.W.												
WELL #: 3 RRCID -> 122627 COMPL. DATE 05/12/1921 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 2015 - 2075												
02	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR												
D.J. & T. ENERGY												
HARMON, J.W.												
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
//CONT.// 196227												
WELL #: 10 RRCID -> 122628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2094 PERF. 2063 - 2073												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
03	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
04	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
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 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
-----												
HARMON, J.W.												
WELL #: 17 RRCID -> 122629 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 2060 - 2109												
02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
04	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
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 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
-----												
MCCLESKY, J.T.												
WELL #: 1 RRCID -> 124994 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 2771 - 2785												
04	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3	N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-			-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-
-----												
BRUCE, M.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 125882 COMPL. DATE 07/10/1923 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 2006 - 2026												
*02	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
03	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	3	N	-0-			-0-
04	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-			-0-
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	3	N	-0-			-0-
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-			-0-
09	90 #	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, J.M.												
WELL #: 2 RRCID -> 125907 COMPL. DATE 00/00/1924 TOTAL DEPTH 2148 PERF. 2130 - 2145												
02	28 #	17	-0-	-11	-0-	17	3	N	-0-			-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3	N	-0-			-0-
05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			-0-
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
08	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR														
D.J. & T. ENERGY														
GARDENHIRE, W.J. "A"														
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
//CONT.// 196227														
WELL #: 3 RRCID -> 127490 COMPL. DATE 03/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2090 - 2100														
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		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
05		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
09		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
-----														
PRATT, D. C.														
WELL #: 1 RRCID -> 192392 COMPL. DATE 09/03/1926 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1906 - 2043														
04		150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			-0-
05		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
-----														
PRATT, D. C.														
WELL #: 10 RRCID -> 192393 COMPL. DATE 09/02/1936 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1976 - 2027														
04		150 #	142	-0-	-8	-0-	142	3		N	-0-			188
05		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			188
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			188
07		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			188
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			188
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			188
-----														
LANGFORD, G. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 193554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3554 - 3567														
04		60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			47
05		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		N	-0-			47
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			47
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			47
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			47
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			47
-----														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
JOHNSON														
208171														
WELL #: 1 RRCID -> 272269 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3298 - 3374														
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-
-----														
DELTA OIL & GAS LTD.														
ROGERS, R.M. ESTATE "G"														
213703														
WELL #: 2 RRCID -> 273280 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3730 - 3750														
04		510 #	414	-0-	-96	-0-	414	3		N	-0-			-0-
05		527 #	432	-0-	-95	-0-	432	3		N	-0-			-0-
06		510 #	430	-0-	-80	-0-	430	3		N	-0-			-0-
07		496 #	437	-0-	-59	-0-	437	3		N	-0-			-0-
08		525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
09		486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR DJ & T SERVICES, LLC BRUCE, M.C. "A"		//CONT.//	85948 001 221680	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2108 - 2122	
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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-			-0-
06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
09	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, J.M.		WELL #:	6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060	
04	13 #	8	-0-	-5	-0-	8	3	N	-0-			-0-
05	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-			-0-
06	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
08	12 #	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-			-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-			-0-
-----												
BRUCE, M.C. -A-		WELL #:	3	RRCID ->	127492	COMPL. DATE	06/08/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 2120	
04	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3	N	-0-			-0-
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-			-0-
-----												
E.C. HINDMAN OIL AND GAS HILL, JIMMY R.		238196	WELL #:	1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3735 - 3743
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
-----												
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-			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. EPPEY JENNINGS		239726	WELL #:	2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455 - 3473
04	540 #	479	-0-	-61	-0-	479	2	N	-0-			-0-
05	558 #	491	-0-	-67	-0-	491	2	N	-0-			-0-
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-			-0-
07	527 #	481	-0-	-46	-0-	481	2	N	-0-			-0-
08	496 #	478	-0-	-18	-0-	478	2	N	-0-			-0-
09	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	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	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	DLQ	G-10	4	-0-	4	4	4 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	5	-0-	5	9	5 2		Y	-0-		-0-
06		15 R	6	-0-	-9		6 2		Y	-0-		-0-
07		9 R	9	-0-	-0-		9 2		Y	-0-		-0-
08		9 R	9	-0-	-0-		9 2		Y	-0-		-0-
09		12 R	12	-0-	-0-		12 2		Y	-0-		-0-
-----												
GRAMMER		WELL #:		1	RRCID ->	286323	COMPL. DATE	09/11/1975	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2762 - 2804
04	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	4	-0-	4	6	4 2		Y	-0-		-0-
06		12 R	6	-0-	-6		6 2		Y	-0-		-0-
07		7 R	7	-0-	-0-		7 2		Y	-0-		-0-
08		7 R	7	-0-	-0-		7 2		Y	-0-		-0-
09		10 R	10	-0-	-0-		10 2		Y	-0-		-0-
-----												
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL FRANKS, THOMAS B		WELL #:		1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF.	4408 - 4442
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-
-----												
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	1898 - 1920
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	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-
-----												
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-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	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-
-----												
IRON HORSE OIL & GAS, INC. SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
09	14B2	EXT	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-	
-----												
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677								
MOK		WELL #:		1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF. 4014 - 4018	
04	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
05	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-		-0-	
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-	
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-	
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-	
-----												
KEATING ENERGY, INC.				453142								
HARRIS, MAGGIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	141242	COMPL. DATE	02/25/1959	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3783 - 3788	
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-	
-----												
KROH OPERATING LLC				478245								
HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF. 3218 - 3223	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2468 - 2734	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MAGELLAN RESOURCES				521353								
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			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	

-----												
STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
PARDUE OIL, INC. 639400												
CALLOWAY, I. A. WELL #: 6 RRCID -> 289257 COMPL. DATE 06/01/1948 TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3358 - 3366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
04		2340	2612	-0-	272	21294	2612	2		N	-0-	163
05		2418	2758	-0-	340	21634	2758	2		N	-0-	163
06		2340	2632	-0-	292	21926	2632	2		N	-0-	163
07		2418	2451	-0-	33	21959	2451	2		N	-0-	163
08		2418	2663	-0-	245	22204	2663	2		N	-0-	163
09		2340	2069	-0-	-271	21933	2069	2		N	-0-	163
-----												
PARKS, RHONE INC. 641520												
HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146												
-----												
04		180 #	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-	-0-
05		186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-	-0-
06		270 #	159	-0-	-111	-0-	159	2		N	-0-	-0-
07		279 #	190	-0-	-89	-0-	190	2		N	-0-	-0-
08		279 #	221	-0-	-58	-0-	221	2		N	-0-	-0-
09		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
PETEX 659782												
VEALE, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 042658 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4535 PERF. N/A												
-----												
04		900 #	699	-0-	-201	-0-	698	2	1 9	N	1	97
05		978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	97
06		900 #	694	-0-	-206	-0-	694	2		N	-0-	97
07		930 #	903	-0-	-27	-0-	903	2		N	-0-	97
08		825 R	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-	97
09		900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT	97
-----												
SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965												
-----												
04		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-
05		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-
06		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955												
-----												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FAMBROUGH, W. WELL #: 8 RRCID -> 172019 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 2115 - 2118												
-----												
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		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR										//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
PETEX										//CONT.// 659782											
FAMBROUGH, W.										WELL #: 4		RRCID -> 172022		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2110 - 2118	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE			
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-			
-----																					
BROWER, R. E.										WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164			
04		30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
05		31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-			
06		30 #	26	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-					-0-			
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-					-0-			
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			
-----																					
CRIDER										WELL #: 1		RRCID -> 226461		COMPL. DATE 08/14/1986		TOTAL DEPTH 4236		PERF. 3550 - 3557			
04		8 R	7	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-					-0-			
05		50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					-0-			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
07		7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
08		62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-					-0-			
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-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		3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3130	2	2	9	N	2				26			
05		3218 R	3218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-	20	1		6			
06		3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-				6			
07		3674 R	3674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-				6			
08		4030 R	4030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-				6			
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6			
-----																					
ED FORD 'A'										WELL #: 4		RRCID -> 284098		COMPL. DATE 04/25/2018		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4096 - 4114			
04		788 R	788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	N	5				81			
05		806 R	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1	78	1		4			
06		858 R	858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-				4			
07		918 R	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-				4			
08		1007 R	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				4			
09		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4			
-----																					
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC.										688706		RRCID -> 280686		COMPL. DATE 03/01/2016		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4036 - 4138			
SPEER										WELL #: L 2											
04		630 #	362	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-				82			
05		620 #	351	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				82			
06		720 #	341	-0-	-379	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				82			
07		744 #	544	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				82			
08		744 #	334	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				82			
*09		569 R	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

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	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-			6
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-			6
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-			6
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-			6
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-			6
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT			6

LAKE SAND UNIT														
WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629														
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-			8
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-			8
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	2			Y	-0-			8
07	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-			8
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			Y	-0-			8
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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														

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.														
BLACK RANCH 735231														
WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937														
04	587 R	587	-0-	-0-	-0-	531	2	56	9	N	51	168	1	30
05	513 R	513	-0-	-0-	-0-	469	2	44	9	N	40			70
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	487	2	52	9	N	47			117
07	620 #	597	-0-	-23	-0-	545	2	52	9	N	47			164
08	620 #	560	-0-	-60	-0-	514	2	46	9	N	42	166	1	40
09	600 #	555	-0-	-45	-0-	507	2	48	9	N	44			84

S.B. STREET OPERATING, INC.														
ELLIS-ROBBINS "A" 740251														
WELL #: 1 RRCID -> 111238 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3181 - 3170														
04	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
05	5 #	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
FAMBRO, J.M.				WELL #:	2	RRCID ->	128815	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	1802 - 1888	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-		28 2			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 2			N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC				822615			CNTY: STEPHENS							
WILSON, H. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	283984	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	4010 - 4029	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
-----														
STONEBRIAR OIL LLC				823774			CNTY: STEPHENS							
JOHNSON, M. R.				WELL #:	13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
US. FUELS, INC.				879264			CNTY: STEPHENS							
FARABEE, T. W.				WELL #:	1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	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-
-----														
WHITE, JACK OPERATING				918443			CNTY: STEPHENS							
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				266986			CNTY: STEPHENS							
				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)														
AMEN OIL LLC BROWN "3381" UNIT										85948 100 016944	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS	
WELL #: 1										RRCID -> 236546	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3922 - 3932	
M O	ALLOW 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			94
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			94
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			94
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			94
-----														
BROWN "3380"										WELL #: 1	RRCID -> 240000	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3904 - 3928
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			29
-----														
ANDERSON PRODUCTION MORRIS, VIRGIL "A"										022922 WELL #: 5	RRCID -> 202368	COMPL. DATE 10/24/1985	TOTAL DEPTH 3745	PERF. 3297 - 3305
04	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			79
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	74	2	1	9	N	1			80
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	19	2	3	9	N	3	83	1	-0-
07	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
-----														
ANTLE OPERATING, INC. WALKER										026646 WELL #: 1	RRCID -> 115831	COMPL. DATE 03/05/1985	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 3988 - 3988
04	930 N	697	-0-	-233 B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
05	806 N	708	-0-	-98 B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
06	960 N	668	-0-	-292 B	-0-	668	2			N	-0-			-0-
07	713 N	646	-0-	-67 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
08	713 N	569	-0-	-144 B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	474	-0-	-186 B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
-----														
HART RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 141855	COMPL. DATE 06/23/1992	TOTAL DEPTH 4262	PERF. 2543 - 2548
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			14
-----														
HART RANCH										WELL #: 3	RRCID -> 143545	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 4238	PERF. 4076 - 4082
04	810 N	684	-0-	-126 B	-0-	684	2			N	-0-			63
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-			63
06	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	2			N	-0-			63
07	713 N	687	-0-	-26 B	-0-	687	2			N	-0-			63
08	744 N	668	-0-	-76 B	-0-	668	2			N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	750 N	669	-0-	-81 B	-0-	669	2			N	-0-			63

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
ARCOOIL CORP 029370												
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
-----												
STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066												
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960												
M	ALLOW 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- 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-
-----												
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070												
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
-----												
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163												
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-
-----												
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- 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-
-----												
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- 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-
-----												
HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088												
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	29	2	20	9	N	18	131
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	32	2	22	9	N	20	151
06	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	28	2	40	9	N	36	187
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	13	2	15	9	N	14	201
08	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	14	2	9	9	N	8	209
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	209

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BLUE WING ENERGY, INC. 076791												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A												
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-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A												
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-	-0-
09	4 N	1	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
04	11 N	9	-0-	-2	B	-0-	9 2			N	-0-	88
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-	88
06	10 N	8	-0-	-2	B	-0-	8 2			N	-0-	88
07	9 N	7	-0-	-2	B	-0-	7 2			N	-0-	88
08	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-	88
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	8 2			N	-0-	88
09	8 N	6	-0-	-2	B	-0-	6 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	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	1 2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
-----												
BLACK WELL #: 1 RRCID -> 057122 COMPL. DATE 01/24/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
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-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 061448		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 2713 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	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-
-----																
BALLARD O. M.		WELL #: 1		RRCID -> 061706		COMPL. DATE 10/14/1973		TOTAL DEPTH 2307 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-
-----																
GLASCOCK, GEO.		WELL #: 1		RRCID -> 073013		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A								
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
-----																
GLASCOCK, GEO.		WELL #: 3		RRCID -> 081798		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736								
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
-----																
GLASCOCK, GEO.		WELL #: 2		RRCID -> 081801		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606								
04	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
-----																
COPELAND, SHALOR		WELL #: 1		RRCID -> 094065		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		AMT	AMT	AMT	M	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244												
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-
-----												
SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3505												
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT
-----												
MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
04		60 N	17	-0-	-43	B	-0-	17	2		Y	-0-
05		62 N	16	-0-	-46	B	-0-	16	2		Y	-0-
06		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		Y	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-
-----												
MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
04		15 N	4	-0-	-11	B	-0-	4	2		Y	-0-
05		31 N	3	-0-	-28	B	-0-	3	2		Y	-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		Y	-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				Y	-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-				Y	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				Y	-0-
-----												
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376												
04		30 N	5	-0-	-25	B	-0-	5	2		Y	-0-
05		31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	2		Y	-0-
06		5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		Y	-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				Y	-0-
08		4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				Y	-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		5 N	-0-	-0-	-5	B	-0-				Y	-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		360 N	357	-0-	-3 B	-0-	342 2	15 9	N		14	164 1			23
05		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	362 2	13 9	N		12				35
06		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	340 2	6 9	N		5				40
07		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	371 2	6 9	N		5				45
08		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	342 2	8 9	N		7				52
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	326 2	26 9	N		24				76
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453															
04		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2		N		-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N		-0-				-0-
06		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		N		-0-				-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N		-0-				-0-
08		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		N		-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N		-0-				-0-
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464															
04		30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2		N		-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N		-0-				-0-
06		30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8 2		N		-0-				-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N		-0-				-0-
08		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		N		-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2		N		-0-				-0-
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034															
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-
COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	51	-0-	51 B	51	51 2		N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	50	-0-	50 B	101	50 2		N		-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			101										
09		60	56	-0-	-4 B	97	56 2		N		-0-				-0-
ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110															
04		11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4 2		Y		-0-				-0-
05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y		-0-				-0-
06		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2		Y		-0-				-0-
07		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2		Y		-0-				-0-
08		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 2		Y		-0-				-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 2		Y		-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136												
M	ALLOW 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- 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-
-----												
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714												
04	420 N	198	-0-	-222 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
05	403 N	168	-0-	-235 B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
06	270 N	129	-0-	-141 B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
07	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-	-0-
08	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
-----												
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848												
04	540 N	370	-0-	-170 B	-0-	370	2			N	-0-	22
05	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-	22
06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-	22
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-	22
08	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2			N	-0-	22
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	419	-0-	-121 B	-0-	419	2			N	-0-	22
-----												
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842												
04	2851 N	1368	-0-	-1483 B	-0-	1368	2			N	-0-	-0-
05	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-	-0-
06	1410 N	1258	-0-	-152 B	-0-	1258	2			N	-0-	-0-
07	1426 N	1314	-0-	-112 B	-0-	1314	2			N	-0-	-0-
08	1364 N	1039	-0-	-325 B	-0-	1039	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-	-0-
-----												
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- 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-
-----												
COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678												
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-
05	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
WINN OPERATING, LLC 100109													
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015													
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		2615	3597	-0-	982 B	26141	3597 2		N	-0-		-0-	
05		7750	3682	-0-	-4068 B	22073	3682 2		N	-0-		-0-	
06		7500	3362	-0-	-4138 B	17935	3362 2		N	-0-		-0-	
07		7750	3760	-0-	-3990 B	13945	3760 2		N	-0-		-0-	
08		7750	3375	-0-	-4375 B	9570	3375 2		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 9570											
*09		7500	1764	-0-	-5736 B	3834	1764 2		N	-0-		-0-	
-----													
OLDER THAN DIRT LLC 100476													
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 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	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-	
-----													
FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> 9											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9			N	NO RPT		-0-	
-----													
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675													
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954													
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		164	
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		164	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		164	
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		164	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		164	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		164	
-----													
BURTON SERVICES, INC. 112251													
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965													
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-	
05		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-	
06		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-	
07		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		-0-	
08		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-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- 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		14B DENY	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-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
BURTON SERVICES, INC. //CONT.// 112251														
NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
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		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548	2		N	-0-			20
05		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2		N	-0-			20
06		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			20
07		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2		N	-0-			20
08		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2		N	-0-			20
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-				N	NO RPT			20
-----														
CC OIL & GAS MORRIS WELL #: 140617 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
-----														
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848														
04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
05		124 N	99	-0-	-25 B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	3		N	-0-			-0-
07		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	3		N	-0-			-0-
-----														
CROSSBOW RESOURCES, LLC FAMBRO, J. M. WELL #: 190494 RRCID -> 051514 COMPL. DATE 11/06/1971 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A														
04		10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-				N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
04		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
04		9 N	1	-0-	-8 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494												
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-						-0-
05		7 N	1	-0-	-6 B	-0-		1	3			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-						-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-		6	3			-0-
08		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	3			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						-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- 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-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-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- 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-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
-----												
D.J. & T. ENERGY 196227												
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131												
04		280 N	280	-0-	-0- B	-0-		280	3			-0-
05	DELQ	PR	312	-0-	312 B	-0-		312	3			-0-
06		629 N	317	-0-	-312 B	-0-		317	3			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						-0-
-----												
MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
04		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95	3			-0-
05	DELQ	PR	89	-0-	89 B	-0-		89	3			-0-
06		226 N	137	-0-	-89 B	-0-		137	3			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						-0-
-----												
RIDDEL HEIRS-ODONNELL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
04		90 N	79	-0-	-11 B	-0-		79	3			-0-
05	DELQ	PR	97	-0-	97 B	-0-		97	3			-0-
06		201 N	104	-0-	-97 B	-0-		104	3			-0-
07		93 N	91	-0-	-2 B	-0-		91	3			-0-
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104	3			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								-0-
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-		97	3			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
D.J. & T. ENERGY //CONT.// 196227															
RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	90	-0-	90 B	90	90	3			N	-0-			-0-
06		177 N	87	-0-	-90 B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
07		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		90 N	4	-0-	-86 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
-----															
RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	48	-0-	48 B	48	48	3			N	-0-			-0-
06		94 N	46	-0-	-48 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
07		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
08		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
-----															
MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A															
04		120 N	76	-0-	-44 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	71	-0-	71 B	71	71	3			N	-0-			-0-
06		181 N	110	-0-	-71 B	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		120 N	46	-0-	-74 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
-----															
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 PERF. N/A															
04		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	103	-0-	103 B	103	103	3			N	-0-			-0-
06		207 N	104	-0-	-103 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			-0-
-----															
SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087															
04		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			175
05	DELQ	PR	83	-0-	83 B	83	83	3			N	-0-			175
06		168 N	85	-0-	-83 B	-0-	85	3			N	-0-			175
07		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-			175
08		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			175
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-			175
-----															
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- 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-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	ALLOW 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-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DELTA OIL & GAS LTD. 213703															
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															
04		660 N	562	-0-	-98 B	-0-	562	3			N	-0-			-0-
05		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-			-0-
06		660 N	648	-0-	-12 B	-0-	648	3			N	-0-			-0-
07		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	3			N	-0-			-0-
08		651 N	550	-0-	-101 B	-0-	550	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
-----															
WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 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-
-----															
SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0															
04		1195 N	983	-0-	-212 B	-0-	971	3	12	9	N	11			112
05		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1008	3	8	9	N	7			119
06		1020 N	738	-0-	-282 B	-0-	713	3	25	9	N	23			142
07		1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1009	3	8	9	N	7			149
08		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1049	3	9	9	N	8			157
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1035	3	9	9	N	8			165
-----															
STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A															
04		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
06		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			N	-0-			-0-
07		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	3			N	-0-			-0-
-----															
HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A															
04		270 N	194	-0-	-76 B	-0-	188	3	6	9	N	5			85
05		248 N	180	-0-	-68 B	-0-	176	3	4	9	N	4			89
06		210 N	140	-0-	-70 B	-0-	133	3	7	9	N	6			95
07		186 N	90	-0-	-96 B	-0-	90	3			N	-0-			95
08		186 N	51	-0-	-135 B	-0-	43	3	8	9	N	7	69	1	33
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		150 N	52	-0-	-98 B	-0-	52	3			N	-0-			33

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04		90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05		69 N	69	-0-	-0 B	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06		67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0 B	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0 B	-0-	66	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		63 N	63	-0-	-0 B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
-----														
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994														
04		976 N	976	-0-	-0 B	-0-	976	3		N	-0-			-0-
05		1055 N	1055	-0-	-0 B	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
06		1031 N	1031	-0-	-0 B	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
07		1028 N	1028	-0-	-0 B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
08		1050 N	1050	-0-	-0 B	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1014 N	1014	-0-	-0 B	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
-----														
ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204														
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0 B	-0-				Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287														
04		151 N	151	-0-	-0 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
05		162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06		159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
07		162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0 B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		159 N	159	-0-	-0 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
-----														
LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635														
04		556 N	556	-0-	-0 B	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05		599 N	599	-0-	-0 B	-0-	599	3		N	-0-			-0-
06		560 N	560	-0-	-0 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
07		593 N	593	-0-	-0 B	-0-	593	3		N	-0-			-0-
08		592 N	592	-0-	-0 B	-0-	592	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802														
04		660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
05		652 N	652	-0-	-0 B	-0-	652	3		N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
07		672 N	672	-0-	-0 B	-0-	672	3		N	-0-			-0-
08		656 N	656	-0-	-0 B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605	3		N	-0-			-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		630 N	578	-0-	-52 B	-0-	561 3	17 9	Y	15	16 1		18
05		651 N	576	-0-	-75 B	-0-	559 3	17 9	Y	15	15 1		18
06		600 N	570	-0-	-30 B	-0-	542 3	28 9	Y	25	31 1		12
07		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	592 3	14 9	Y	13	15 1		10
08		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	584 3	13 9	Y	12	16 1		6
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	375	-0-	-195 B	-0-	367 3	8 9	Y	7			13
-----													
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776													
04		390 N	370	-0-	-20 B	-0-	368 3	2 9	N	2			80
05		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	386 3	2 9	N	2			82
06		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	380 3	3 9	N	3			85
07		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	391 3	2 9	N	2			87
08		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	389 3	1 9	N	1			88
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	380 3	1 9	N	1			89
-----													
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275													
04		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
05		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 3		N	-0-			-0-
06		600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 3		N	-0-			-0-
07		620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 3		N	-0-			-0-
08		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
-----													
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735													
04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
05		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-			-0-
06		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-			-0-
07		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3		N	-0-			-0-
08		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-
-----													
COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300													
04		887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 3		N	-0-			-0-
05		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 3		N	-0-			-0-
06		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
07		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3		N	-0-			-0-
08		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3		N	-0-			-0-
-----													
EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273													
04		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
05		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
06		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
08		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966															
M	O	ALLOW 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		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945															
04		600 N	589	-0-	-11 B	-0-	577	3	12	9	N	11	64	1	16
05		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	582	3	14	9	N	13			29
06		570 N	522	-0-	-48 B	-0-	494	3	28	9	N	25			54
*07		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	590	3	31	9	N	28			82
*08		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	572	3	19	9	N	17			99
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	3			N	-0-			99
-----															
SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460															
04		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			N	-0-			-0-
05		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-			-0-
06		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-			-0-
07		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
08		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3			N	-0-			-0-
-----															
JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794															
04		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
05		651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
06		600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3			N	-0-			-0-
07		589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3			N	-0-			-0-
08		527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491	3			N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		540 N	433	-0-	-107 B	-0-	433	3			N	-0-			-0-
-----															
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860															
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		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DJ & T SERVICES, LLC 221680 BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A															
04		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
05		DELQ PR	85	-0-	85 B	-0-	85	3			Y	-0-			-0-
06		177 N	92	-0-	-85 B	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
DJ & T SERVICES, LLC //CONT.// 221680															
BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		30 N	30	-0-	-0- B	-0-		30	3		N	-0-			-0-
05	DELQ	PR	34	-0-	-34 B	-0-	34	34	3		N	-0-			-0-
06		70 N	36	-0-	-34 B	-0-		36	3		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0- B	-0-		32	3		N	-0-			-0-
08		118 N	118	-0-	-0- B	-0-		118	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		120 N	120	-0-	-0- B	-0-		120	3		N	-0-			-0-
-----															
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196															
KENNEDY, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 038808 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 4127 PERF. N/A															
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076															
04		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
06		180 N	3	-0-	-177 B	-0-		3	3		N	-0-			-0-
07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-		71	3		N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31	3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		3 N	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094															
04		366 N	366	-0-	-0- B	-0-		366	3		N	-0-			124
05		312 N	312	-0-	-0- B	-0-		312	3		N	-0-			124
06		243 N	243	-0-	-0- B	-0-		243	3		N	-0-			124
07		186 N	159	-0-	-27 B	-0-		159	3		N	-0-			124
08		186 N	74	-0-	-112 B	-0-		74	3		N	-0-			124
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			124
-----															
HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097															
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726															
HAGAMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 075005 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 4079 PERF. N/A															
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-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- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
-----												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A												
04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-	-0-	119	
05	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3	N	-0-	-0-	119	
06	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3	N	-0-	-0-	119	
07	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-	-0-	119	
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3	N	-0-	-0-	119	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3	N	-0-	-0-	119	
-----												
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258												
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	28	
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	28	
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	28	
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	28	
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	28	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	28	
-----												
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	Y	-0-	-0-	28	
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	28	
06	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	28	
07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	28	
08	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	28	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	Y	-0-	-0-	28	
-----												
ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026												
04	150 N	40	-0-	-110 B	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200											
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		150 N	105	-0-	-45 B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
05		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
06		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
07		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460											
04		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
05		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
06		120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
07		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
08		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550											
04		120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
05		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
06		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
07		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
08		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
-----											
ECHOLS, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260											
04		120 N	70	-0-	-50 B	-0-	70 3	N	-0-		-0-
05		155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
06		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
07		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
08		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
-----											
ESTATE OF BERYL JUNE STOVAL 254454											
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427											
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-
-----											
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- 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS			
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC				261252			TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A	
FAMBROUGH				WELL #: 2	RRCID -> 064999	COMPL. DATE 11/22/1975	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
06	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
08	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FAMBROUGH				WELL #: 3	RRCID -> 065043	COMPL. DATE 11/20/1975	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1818 -	0
04	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
06	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
COX DENA				WELL #: 1	RRCID -> 065088	COMPL. DATE 12/08/1975	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A	
04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
05	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
06	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FAMBROUGH				WELL #: 4	RRCID -> 065682	COMPL. DATE 02/11/1976	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A	
04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
05	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	Y	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----										
FRONTIER RESOURCES, INC.				287200						
MOSELEY-TOLLIVER				WELL #: 1	RRCID -> 137645	COMPL. DATE 04/24/1979	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3764 -	3801
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-
-----										
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- 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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
H. D. INVESTMENTS //CONT.// 340219													
BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
05		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
06		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
07		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-		-0-
-----													
HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652													
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A													
04		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-		98
05		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2		N	-0-		98
06		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2		N	-0-		98
07		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-		98
08		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-		98
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-		98
-----													
ITX CORPORATION 427179													
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839													
04		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
05		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
06		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
07		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
08		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3		Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3		Y	-0-		-0-
-----													
JM INVESTMENTS, L.L.C. 427733													
SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247													
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
-----													
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677													
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A													
04		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2		N	-0-		-0-
05		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
06		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	2		N	-0-		-0-
07		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2		N	-0-		-0-
08		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	2		N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2		N	-0-		-0-
-----													
MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769													
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-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS		
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.// 430677								
ROGERS, R.M. "D"		WELL #: 24		RRCID -> 125546		COMPL. DATE 04/15/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078		
M	O	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	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-		-0-
05	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-		-0-
06	600 N	446	-0-	-154 B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
07	651 N	584	-0-	-67 B	-0-	584 2	N	-0-		-0-
08	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-		-0-
WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 139853		COMPL. DATE 04/02/1985		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198		
04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-		30
05	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		30
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-		30
07	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		30
08	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-		30
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		30
R.M. ROGERS -Z-		WELL #: 4		RRCID -> 273514		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493		
04	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-		-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2	N	-0-		-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
08	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2	N	-0-		-0-
BOB GREEN		WELL #: 2		RRCID -> 277654		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179		
04	3000 N	1998	-0-	-1002 B	5226	1931 2	67 9 N	61		138
05	3100 N	2269	-0-	-831 B	4395	2235 2	34 9 N	31		169
06	3000 N	1911	-0-	-1089 B	3306	1830 2	81 9 N	74	171 1	72
07	3100 N	2153	-0-	-947 B	2359	2096 2	57 9 N	52		124
08	3100 N	2123	-0-	-977 B	1382	2069 2	54 9 N	49		173
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1382							
09	3000 N	1975	-0-	-1025 B	357	1886 2	89 9 N	81	172 1	82
KEATING ENERGY, INC.		453142		RRCID -> 073096		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A		
TAYLOR, R. S.		WELL #: 3								
04	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
05	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
06	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-
08	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-		-0-
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- 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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1620 N	1592	-0-	-28 B	-0-	1592	2		Y	-0-			-0-
05		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
06		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1506	-0-	-137 B	-0-	1506	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	1426	-0-	1426 B	1426	1426	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 1426													
09	DLQ	G-10	1482	-0-	1482 B	2908	1482	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
06		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	6	-0-	6 B	6	6	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 6													
09	DLQ	G-10	7	-0-	7 B	13	7	2		Y	-0-			-0-
-----														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
04		1140 N	544	-0-	-596 B	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
05		1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-
06		990 N	480	-0-	-510 B	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
07		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	991	-0-	991 B	991	991	2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 991													
09	DLQ	G-10	973	-0-	973 B	1964	973	2		Y	-0-			-0-
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741 GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
04		8 N	6	-0-	-2 B	-0-	6	2		N	-0-			40
05		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2		N	-0-			40
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			40
07		6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			40
08		6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2		N	-0-			40
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2		N	-0-			40
-----														
KRAMER OPERATING, LLC 476586 STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
04		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	167	3	12 9	N	11			38
05		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	146	3	21 9	N	19			57
06		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	136	3	13 9	N	12			69
07		186 N	83	-0-	-103 B	-0-	79	3	4 9	N	4			73
08		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	169	3	10 9	N	9	1 8		81
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	107	3	3 9	N	3			84
-----														
KROH OPERATING LLC 478245 HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006														
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS														
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245														
HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----														
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460														
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007														
04		933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
05		934 N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	3	N	-0-			-0-
06		900 N	877	-0-	-23	B	-0-	877	3	N	-0-			-0-
07		936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3	N	-0-			-0-
08		960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3	N	-0-			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*09		914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	3	N	-0-			-0-
-----														
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-	B	-0-			N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			26
-----														
COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058														
04		542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	525	2	17	9	N	15	87
05		551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	523	2	28	9	N	25	112
06		565 N	565	-0-	-0-	B	-0-	541	2	24	9	N	22	134
07		558 N	548	-0-	-10	B	-0-	523	2	25	9	N	23	157
08		577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	551	2	26	9	N	24	181
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	490	-0-	-80	B	-0-	476	2	14	9	N	13	194
-----														
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743														
04		72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
06		90 N	73	-0-	-17	B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
07		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-	-0-
08		93 N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-	-0-
-----														
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236														
04		430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	346	2	84	9	N	76	170
05		450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	364	2	86	9	N	78	164 1 84
06		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	349	2	94	9	N	85	169
07		310 N	241	-0-	-69	B	-0-	219	2	22	9	N	20	167 1 22
08		310 N	189	-0-	-121	B	-0-	176	2	13	9	N	12	34
09		01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		300 N	240	-0-	-60	B	-0-	219	2	21	9	N	19	53

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284												
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PARKER ENERGY COMPANY 640154												
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078												
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-	12
05	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-	12
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	12
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	12
-----												
LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331												
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322												
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 201361 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 327 - 329												
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-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154																
MARTIN WELL #: 8										RRCID -> 201362	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 450	PERF. 324	-	326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	B	-0-				N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-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-	B	-0-				N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-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-	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-
-----																
MARTIN WELL #: 20										RRCID -> 201380	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 420	PERF. 312	-	322	
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-
-----																
MARTIN WELL #: 22										RRCID -> 201920	COMPL. DATE 02/04/2004	TOTAL DEPTH 430	PERF. 236	-	240	
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-
-----																
LAKE PASTURE WELL #: 14										RRCID -> 203471	COMPL. DATE 04/14/2004	TOTAL DEPTH 415	PERF. 316	-	319	
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-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154												
LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326												
M	ALLOW CODE	GAS 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- 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-
-----												
LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	510					N	-0-	55
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	510					N	-0-	55
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	55
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	55
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	55
-----												
PARKS, RHONE INC. 641520												
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038												
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-	10
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	10
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	10
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	10
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-	10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	10
-----												
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244												
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
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-
-----												
LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940												
04	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
06	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-	-0-
08	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		//CONT.// 641520										
HARRIS, ROY L.		WELL #: 4		RRCID -> 237111		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 4576		PERF. 2143 - 2576		
M	ALLOW CODE	GAS 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	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
05	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		Y	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		Y	-0-			-0-
07	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	673	-0-	673 B	673	673 2		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			673								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	673			Y	NO RPT			-0-
-----												
JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 239782		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 4032 - 4040		
04	1950 N	1873	-0-	-77 B	-0-	1873 2		N	-0-			147
05	2139 N	1923	-0-	-216 B	-0-	1923 2		N	-0-			147
06	1890 N	1839	-0-	-51 B	-0-	1839 2		N	-0-			147
07	1922 N	1867	-0-	-55 B	-0-	1867 2		N	-0-			147
08	1922 N	1821	-0-	-101 B	-0-	1821 2		N	-0-			147
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-			N	NO RPT			147
-----												
LANGFORD "62"		WELL #: 1		RRCID -> 242535		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3802 - 3966		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-
-----												
PARTECH INVESTMENTS LLC		642685		RRCID -> 098773		COMPL. DATE 01/01/1982		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 2020 - 2024		
DAVIS, G. R.		WELL #: 3										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-
-----												
PETEX		659782		RRCID -> 069398		COMPL. DATE 12/11/1976		TOTAL DEPTH 3982		PERF. 3941 - 0		
RUBY		WELL #: 1										
04	960 N	574	-0-	-386 B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
05	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
06	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 073828		COMPL. DATE 09/29/1977		TOTAL DEPTH 4217		PERF. N/A		
04	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
05	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
06	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 2		N	-0-			-0-
07	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
08	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		1401 N	1401	-0-	-0- B		-0-	1401	2	N	-0-		-0-
05		1705 N	1705	-0-	-0- B		-0-	1705	2	N	-0-		-0-
06		1450 N	1450	-0-	-0- B		-0-	1450	2	N	-0-		-0-
07		1240 N	1233	-0-	-7 B		-0-	1233	2	N	-0-		-0-
08		2139 N	2139	-0-	-0- B		-0-	2139	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B		-0-			N	NO RPT		-0-
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008													
04		570 N	541	-0-	-29 B		-0-	541	2	N	-0-		-0-
05		649 N	649	-0-	-0- B		-0-	649	2	N	-0-		-0-
06		570 N	335	-0-	-235 B		-0-	335	2	N	-0-		-0-
07		603 N	603	-0-	-0- B		-0-	603	2	N	-0-		-0-
08		986 N	986	-0-	-0- B		-0-	986	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		330 N	NO RPT	-0-	-330 B		-0-			N	NO RPT		-0-
MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891													
04		905 N	905	-0-	-0- B		-0-	885	2	20 9 Y	18		53
05		950 N	950	-0-	-0- B		-0-	937	2	13 9 Y	12		65
06		1040 N	1040	-0-	-0- B		-0-	1034	2	6 9 Y	5		70
07		1110 N	1110	-0-	-0- B		-0-	1110	2	Y	-0-		70
08		1023 N	1023	-0-	-0- B		-0-	1023	2	Y	-0-		70
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B		-0-			Y	NO RPT		70
TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006													
04		837 N	837	-0-	-0- B		-0-	837	2	N	-0-		-0-
05		1209 N	1209	-0-	-0- B		-0-	1209	2	N	-0-		-0-
06		1109 N	1109	-0-	-0- B		-0-	1109	2	N	-0-		-0-
07		1072 N	1072	-0-	-0- B		-0-	1072	2	N	-0-		-0-
08		960 N	960	-0-	-0- B		-0-	960	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B		-0-			N	NO RPT		-0-
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052													
04		619 N	619	-0-	-0- B		-0-	619	2	N	-0-		-0-
05		620 N	604	-0-	-16 B		-0-	604	2	N	-0-		-0-
06		630 N	571	-0-	-59 B		-0-	571	2	N	-0-		-0-
07		651 N	587	-0-	-64 B		-0-	587	2	N	-0-		-0-
08		584 N	584	-0-	-0- B		-0-	584	2	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		570 N	NO RPT	-0-	-570 B		-0-			N	NO RPT		-0-
FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998													
04		30 N	-0-	-0-	-30 B		-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B		-0-			N	-0-		-0-
06		30 N	6	-0-	-24 B		-0-	6	2	N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0- B		-0-	1	2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B		-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09		6 N	NO RPT	-0-	-6 B		-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04		390 N	217	-0-	-173 B	-0-	217	2	N	-0-		-0-	
05		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
06		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-		-0-	
07		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2	N	-0-		-0-	
08		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							-0-	
09		210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942													
04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
05		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-		-0-	
06		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-		-0-	
07		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2	N	-0-		-0-	
08		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							-0-	
09		450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636													
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-	-0-							-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187													
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-							-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874													
04		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2	N	-0-		-0-	
05		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2	N	-0-		-0-	
06		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2	N	-0-		-0-	
07		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
08		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-							-0-	
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-			N	NO RPT		-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- B	305			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT		-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT		-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	305							-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	305			N	NO RPT		-0-	



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS											
PETEX //CONT.// 659782											
THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023											
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936											
04	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
06	990 N	969	-0-	-21	B	-0-	969 2	N	-0-		-0-
07	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
08	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-		N	NO RPT		-0-
THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852											
04	561 N	561	-0-	-0-	B	-0-	561 2	Y	-0-		-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610 2	Y	-0-		-0-
06	720 N	465	-0-	-255	B	-0-	465 2	Y	-0-		-0-
07	589 N	272	-0-	-317	B	-0-	272 2	Y	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444 2	Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580											
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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
MCCLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544											
04	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-		N	-0-		-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-		N	-0-		-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-		N	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047											
04	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975 2	N	-0-		47
05	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038 2	N	-0-		47
06	998 N	998	-0-	-0-	B	-0-	998 2	N	-0-		47
07	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038 2	N	-0-		47
08	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040 2	N	-0-		47
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		47

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
M	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		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	21
05		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	21
06		840 N	682	-0-	-158 B	-0-	682	2			N	21
07		775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715	2			N	21
08		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	21
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	21
-----												
CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
04		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	41
05		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	41
06		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	41
07		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	41
08		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	41
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	41
-----												
SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002												
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-
05		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-
06		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-
07		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-
08		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	-0-
-----												
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
04		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-
05		62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-
06		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-
07		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-
08		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	-0-
-----												
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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- 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-
-----												
THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094												
04	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-	54
05	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-	54
06	240 N	50	-0-	-190 B	-0-	50	2			N	-0-	54
07	217 N	16	-0-	-201 B	-0-	16	2			N	-0-	54
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	54
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	60 N NO RPT	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT	54
-----												
BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
04	5790 N	4265	-0-	-1525 B	81151	4265	2			N	-0-	39
05	5983 N	4180	-0-	-1803 B	79348	4180	2			N	-0-	39
06	5790 N	4234	-0-	-1556 B	77792	4234	2			N	-0-	39
07	5983 N	4171	-0-	-1812 B	75980	4171	2			N	-0-	39
08	5983 N	3202	-0-	-2781 B	73199	3202	2			N	-0-	39
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			73199								
09	4230 N NO RPT	-0-	-0-	-4230 B	68969					N	NO RPT	39
-----												
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104												
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	25
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-	25
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-	25
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-	25
08	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-	25
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	4 N NO RPT	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT	25
-----												
VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048												
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	51
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	51
-----												
BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118												
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			117
05		403 N	382	-0-	-21	B	-0-	378	2	4	9	121
06		390 N	380	-0-	-10	B	-0-	380	2			121
07		434 N	369	-0-	-65	B	-0-	369	2			121
08		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	2			121
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					121
-----												
BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094												
04		762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762	2			23
05		778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	778	2			23
06		774 N	774	-0-	-0-	B	-0-	774	2			23
07		764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2			23
08		721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			23
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-					23
-----												
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												
04		3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-3	B	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502												
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808												
04		293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			-0-
05		248 N	150	-0-	-98	B	-0-	150	2			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2			-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-					-0-
08		145 N	-0-	-0-	-145	B	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2023 - WELL PLUGGED 08/30/23												
-----												
BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2023												

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706												
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	900 N	855	-0-	-45 B	-0-	855	2			N	-0-	88
05	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284	2			N	-0-	88
06	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681	2			N	-0-	88
07	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935	2			N	-0-	88
08	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2			N	-0-	88
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	1806	2			N	-0-	88
-----												
SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
-----												
SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-	-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-	-0-
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-	-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
-----												
SPEER WELL #: R 1 RRCID -> 283556 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 4102 - 4124												
04	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	538	2	9	9	N	8	65
05	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	2			N	-0-	65
06	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	618	2	41	9	N	37	102
07	217 N	168	-0-	-49 B	-0-	136	2	32	9	N	29	131
08	217 N	187	-0-	-30 B	-0-	173	2	14	9	N	13	144
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	159	-0-	-51 B	-0-	150	2	9	9	N	8	152
-----												
GRAMMER WELL #: R 1 RRCID -> 286044 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4020 - 4032												
04	1020 N	990	-0-	-30 B	-0-	988	2	2	9	N	2	96
05	1147 N	585	-0-	-562 B	-0-	585	2			N	-0-	96
06	960 N	682	-0-	-278 B	-0-	682	2			N	-0-	96
07	1023 N	912	-0-	-111 B	-0-	912	2			N	-0-	96
08	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-	96
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-	96
-----												
GRAMMER WELL #: R 2 RRCID -> 288500 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. 4084 - 4104												
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
05	62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
06	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
07	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706															
GRAMMER WELL #: R 3 RRCID -> 292529 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4010 - 4020															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SPEER WELL #: 5 RRCID -> 294689 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4088 - 4120															
04	210		85	-0-	-125 B	-125	85	2			N	-0-			-0-
05	930		103	-0-	-827 B	-952	103	2			N	-0-			-0-
06	900		41	-0-	-859 B	-1811	41	2			N	-0-			-0-
07	930			-0-	-930 B	-2741					N	-0-			-0-
08	0 N			-0-	-0- B	-2741					N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-2741										
09	30 N			-0-	-30 B	-2741					N	-0-			-0-
-----															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033															
04	0 N			-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N			-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N			-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N			-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N			-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT			-0- B	-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- 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-
-----															
KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968															
04	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			25
05	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-			25
06	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			25
07	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			25
*08	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			25
09	01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	0 N	NO RPT			-0- B	-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- 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232															
FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06		180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-			-0-
08		148 N	148	-0-	-0-	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952															
04		239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-			10
05		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2		N	-0-			10
06		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-			10
07		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-			10
08		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-			10
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			10
-----															
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112															
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-
-----															
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-	B	-0-				N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
-----															
RIDGE OIL COMPANY 711100															
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240															
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-
-----															
ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500															
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
04		60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		62 N	12	-0-	-50	B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08		62 N	32	-0-	-30	B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
ROB-JOE GAS & OIL CO. //CONT.// 715500																	
TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542																	
M	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		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06		330 N	244	-0-	-86 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08		341 N	252	-0-	-89 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE			->	-0-											
09		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	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		7080	1062	-0-	-6018 B	12172	1062	3			N	-0-					3
05		7316	1467	-0-	-5849 B	6323	1467	3			N	-0-					3
06		7080	1447	-0-	-5633 B	690	1447	3			N	-0-					3
07		3503 #	1402	-0-	-2101 B	-1411	1402	3			N	-0-					3
08		1457 #	1241	-0-	-216 B	-1627	1241	3			N	-0-					3
09/01		BALANCING DATE			->	-1627											
09		1440 N	1320	-0-	-120 B	-1627	1320	3			N	-0-					3
LANGFORD, G.E. WELL #: A 1 RRCID -> 089577 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1802 - 1804																	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE			->	-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164																	
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE			->	-0-											
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162																	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE			->	-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160																	
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05		6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE			->	-0-											
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-



STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS																	
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251																	
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05		4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142																	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	172	-0-	172 B	172	172	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	31	-0-	31 B	203	31	3			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	203					N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	203												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	203					N	-0-					-0-
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091																	
04		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05		13 N	10	-0-	-3 B	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
SAFARI RESOURCES, LLC 743194 FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A																	
04		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06		30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-
FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956																	
04		3000 N	1567	-0-	-1433 B	321	1567	2			N	-0-					-0-
05		1819 N	1498	-0-	-321 B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
07		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
08		1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-					N	NO RPT					-0-
DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902																	
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-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
SHILOH OIL COMPANY LLC			777297							
YATES			WELL #: 5	RRCID -> 111750	COMPL. DATE 06/25/1984	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 2746	- 2766		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-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-	
YATES			WELL #: 6	RRCID -> 111751	COMPL. DATE 06/20/1984	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3908	- 3918		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-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-	
YATES			WELL #: 4	RRCID -> 111761	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 4154	PERF. 4039	- 4154		
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-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-	
SKY RESOURCES, INC.			786408							
DOLLAR			WELL #: 1	RRCID -> 190191	COMPL. DATE 04/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3990	- 4413		
04	3000 N	2480	-0-	-520	B	8487	2480	3	N	-0-
05	3100 N	2547	-0-	-553	B	7934	2547	3	N	-0-
06	3000 N	2473	-0-	-527	B	7407	2473	3	N	-0-
07	3100 N	2129	-0-	-971	B	6436	2129	3	N	-0-
08	3100 N	2637	-0-	-463	B	5973	2637	3	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		5973							
09	3000 N	1732	-0-	-1268	B	4705	1732	3	N	-0-
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.			805550							
ADAMS, JOE			WELL #: 1	RRCID -> 224112	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 2262	- 2264		
04	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659	2	N	-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2	N	-0-
06	630 N	623	-0-	-7	B	-0-	623	2	N	-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2	N	-0-
08	682 N	556	-0-	-126	B	-0-	556	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	412	-0-	-218	B	-0-	412	2	N	-0-
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC			822615							
SMITH KING W. A			WELL #: 1	RRCID -> 059669	COMPL. DATE 09/22/1974	TOTAL DEPTH 4470	PERF. N/A			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		689							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	689			Y	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: STEPHENS						
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615																
WOMBLE																
WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986										TOTAL DEPTH	4256	PERF. 4007 - 4061				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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- 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-
-----																
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- 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-
-----																
SWENSON "1"																
WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004										TOTAL DEPTH	4272	PERF. 3851 - 3855				
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILSON (SUN)																
WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004										TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3994 - 4000				
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39
-----																
NEIL "2095"																
WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005										TOTAL DEPTH	4294	PERF. 3932 - 3936				
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
-----																
KNIGHT HEIRS "59" UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007										TOTAL DEPTH	4055	PERF. 3868 - 3886				
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC				848047							
GILMER, ANNIE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	132736	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 3741 - 3885
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-	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-
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	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-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
CFC UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	245889	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3412 PERF. 3294 - 3300
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		28
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		28
US. FUELS, INC.				879264							
HAVINS				WELL #:	1	RRCID ->	068806	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	2180 PERF. 2108 - 2113
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-
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-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

-----													
STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	85948 100	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: STEPHENS		
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
HART RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	144793	COMPL. DATE	03/23/1993	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 3806 - 3814	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	19	-0-	19	B		19	2	N	-0-		-0-
07		14B DENY	19	-0-	19	B		38		N	-0-		-0-
08		14B DENY	10	-0-	10	B		48	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				48									
*09		56 R	8	-0-	-48	B		-0-	8 2	N	-0-		-0-
-----													
STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER)				86087 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN		
STEWARDSON, S. C. ESTATE				819619									
STEWARDSON, S. C.				WELL #:	4	RRCID ->	018366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1566 - 1573	
-----													
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-
-----													
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	
-----													
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-		N	-0-		-0-
-----													
STOKES (CROSSCUT)				86268 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLEMAN		
KEMP, WALTER				455324									
BROWN, SALLIE				WELL #:	5	RRCID ->	079254	COMPL. DATE	11/07/1977	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3041 - 3048	
-----													
04		63 N	63	-0-	-0-			63	2	N	-0-		-0-
05		62 N	61	-0-	-1			61	2	N	-0-		-0-
06		65 N	65	-0-	-0-			65	2	N	-0-		-0-
07		62 N	61	-0-	-1			61	2	N	-0-		-0-
08		63 N	63	-0-	-0-			63	2	N	-0-		-0-
09		62 N	62	-0-	-0-			62	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		43 N	43	-0-	-0-			43	2	N	-0-		-0-
05		62 N	42	-0-	-20			42	2	N	-0-		-0-
06		44 N	44	-0-	-0-			44	2	N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-			42	2	N	-0-		-0-
08		43 N	43	-0-	-0-			43	2	N	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-			43	2	N	-0-		-0-
-----													
BROWN, SALLIE				WELL #:	7	RRCID ->	077964	COMPL. DATE	11/29/1977	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3010 - 3014	
-----													
04		23 N	23	-0-	-0-			23	2	N	-0-		-0-
05		31 N	23	-0-	-8			23	2	N	-0-		-0-
06		30 N	24	-0-	-6			24	2	N	-0-		-0-
07		31 N	23	-0-	-8			23	2	N	-0-		-0-
08		31 N	23	-0-	-8			23	2	N	-0-		-0-
09		30 N	23	-0-	-7			23	2	N	-0-		-0-

STRALEY (JENNINGS SAND)			86470 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
CEDAR RIDGE ENERGY, INC.			140622												
NOBLES IDA MAE			WELL #: 1		RRCID -> 065421		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 4422 PERF. N/A						
M	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	-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-
-----															
STRALEY 1-349			WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406						
04	T.	A.	6	-0-	6	58	6	2		N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	58				N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-				-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-				-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-				-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	58				N	-0-				-0-
-----															
STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214						
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263						
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
STRANGER (ATOKA -S-)			86486 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PEBA OIL & GAS, INC.			648640												
EUBANK, T.H.			WELL #: 2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3930						
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-
-----															
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  
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563  
 STUART, J. N. -A- WELL #: 195 RRCID -> 043276 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04		604 R	604	-0-	-0-	-0-	234 1	370 2	Y	-0-			-0-
05		611 R	611	-0-	-0-	-0-	241 1	370 2	Y	-0-			-0-
06		570 #	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
08		620 #	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
09		600 #	566	-0-	-34	-0-	566 2		Y	-0-			-0-

-----

SHAIDA, JOHN H. 768650  
 SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS WELL #: 1 RRCID -> 047795 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3113 - 3119

04		420 #	371	-0-	-49	-0-	53 1	318 2	N	-0-			-0-
05		434 #	314	-0-	-120	-0-	48 1	266 2	N	-0-			-0-
06		330 #	173	-0-	-157	-0-	31 1	142 2	N	-0-			-0-
07		372 #	276	-0-	-96	-0-	42 1	234 2	N	-0-			-0-
08		387 R	387	-0-	-0-	-0-	55 1	332 2	N	-0-			-0-
09		373 R	373	-0-	-0-	-0-	54 1	319 2	N	-0-			-0-

-----

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555  
 COURT, THOMAS WELL #: 11X RRCID -> 147921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3199 - 3528

04		218 R	218	-0-	-0-	-0-	23 1	195 3	N	-0-			-0-
05		217 R	217	-0-	-0-	-0-	25 1	192 3	N	-0-			-0-
06		228 R	228	-0-	-0-	-0-	25 1	203 3	N	-0-			-0-
07		186 #	179	-0-	-7	-0-	18 1	161 3	N	-0-			-0-
08		186 #	164	-0-	-22	-0-	18 1	146 3	N	-0-			-0-
09		180 #	154	-0-	-26	-0-	15 1	139 3	N	-0-			-0-

-----

COURT, THOMAS WELL #: 10X RRCID -> 276266 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3334 - 3346

04		913 R	913	-0-	-0-	-0-	122 1	791 3	N	-0-			-0-
05		921 R	921	-0-	-0-	-0-	130 1	791 3	N	-0-			-0-
06		856 R	856	-0-	-0-	-0-	117 1	739 3	N	-0-			-0-
07		971 R	971	-0-	-0-	-0-	124 1	847 3	N	-0-			-0-
08		920 R	920	-0-	-0-	-0-	127 1	793 3	N	-0-			-0-
09		884 R	884	-0-	-0-	-0-	110 1	774 3	N	-0-			-0-

-----

COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

04		3343 R	3343	-0-	-0-	-0-	385 1	2941 3	N	15			95
							17 9						
05		3619 R	3619	-0-	-0-	-0-	442 1	3165 3	N	11			106
							12 9						
06		3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	406 1	3052 3	N	6			112
							7 9						
07		3728 R	3728	-0-	-0-	-0-	408 1	3274 3	N	42			154
							46 9						
08		3693 R	3693	-0-	-0-	-0-	441 1	3252 3	N	-0-			154
09		3531 R	3531	-0-	-0-	-0-	373 1	3158 3	N	-0-			154

-----

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		223 N	223	-0-	-0-	-0-	32 1	191 2	N	-0-			-0-
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	39 1	215 2	N	-0-			-0-
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	42 1	196 2	N	-0-			-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	39 1	214 2	N	-0-			-0-
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	38 1	225 2	N	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	37 1	220 2	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
SHAIDA, JOHN H.		//CONT.//		768650										
STEPHENS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	018372	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2984 -	3026	
M	ALLOW CODE	GAS 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	688 N	688	-0-	-0-	-0-	98 1	590 2	N	-0-			-0-		
05	664 N	664	-0-	-0-	-0-	102 1	562 2	N	-0-			-0-		
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	110 1	514 2	N	-0-			-0-		
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	96 1	532 2	N	-0-			-0-		
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	99 1	596 2	N	-0-			-0-		
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	95 1	565 2	N	-0-			-0-		
-----														
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
COURT, THOS., FEE				WELL #:	5X	RRCID ->	018378	COMPL. DATE	12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	3005 -	3015
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	118 1	759 3	N	-0-			-0-		
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	153 1	973 3	N	-0-			-0-		
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	139 1	921 3	N	-0-			-0-		
07	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	144 1	1018 3	N	-0-			-0-		
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	154 1	1012 3	N	-0-			-0-		
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	132 1	975 3	N	-0-			-0-		
-----														
THOMAS COURT				WELL #:	16X	RRCID ->	154361	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193 -	3204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
-----														
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	178555	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 -	2980
04	3000 N	2425	-0-	-575	5439	288 1	2137 3	N	-0-			20		
05	3100 N	2539	-0-	-561	4878	320 1	2219 3	N	-0-			20		
06	3000 N	2535	-0-	-465	4413	305 1	2230 3	N	-0-			20		
07	3100 N	2612	-0-	-488	3925	298 1	2314 3	N	-0-			20		
08	3100 N	2606	-0-	-494	3431	320 1	2286 3	N	-0-			20		
09	3000 N	2680	-0-	-320	3111	290 1	2390 3	N	-0-			20		
-----														
COURT, THOMAS				WELL #:	15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 -	3019
04	2851 N	1880	-0-	-971	-0-	231 1	1649 3	N	-0-			-0-		
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	239 1	1586 3	N	-0-			-0-		
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	213 1	1471 3	N	-0-			-0-		
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	213 1	1568 3	N	-0-			-0-		
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	234 1	1599 3	N	-0-			-0-		
09	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	187 1	1428 3	N	-0-			-0-		
-----														
COURT, THOMAS				WELL #:	20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 -	3056
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	13 1	110 3	N	-0-			-0-		
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16 1	123 3	N	-0-			-0-		
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	16 1	131 3	N	-0-			-0-		
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	140 3	N	-0-			-0-		
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	19 1	152 3	N	-0-			-0-		
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	15 1	134 3	N	-0-			-0-		



STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
COURT, THOMAS		WELL #:		22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 3081 - 3097
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	23 1	190 3	N	-0-		-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	24 1	185 3	N	-0-		-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	21 1	168 3	N	-0-		-0-
07	217 N	186	-0-	-31	-0-	19 1	167 3	N	-0-		-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	20 1	159 3	N	-0-		-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	12 1	108 3	N	-0-		-0-
-----											
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
STRAWN COAL CO.		WELL #:		18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013 - 3025
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
-----											
BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3020 - 3040
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	N	-0-		-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	99 2	N	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	96 2	N	18	18 1	-0-
						20 9					
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	2 1	96 2	N	-0-		-0-
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
-----											
STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		86574 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
BALL		WELL #:		1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2960 - 2978
04	930 N	684	-0-	-246	-0-	51 1	633 2	N	-0-		-0-
05	961 N	893	-0-	-68	-0-	6 1	887 2	N	-0-		-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	4 1	1010 2	N	-0-		-0-
07	713 N	626	-0-	-87	-0-	21 1	605 2	N	-0-		-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	24 1	927 2	N	-0-		-0-
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	3 1	1036 2	N	-0-		-0-
-----											
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-

-----  
 STRAWN, EAST (MARBLE FALLS) //CONT.// 86574 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707  
 BALL WELL #: 11 RRCID -> 161184 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* 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-

-----  
 BALL "ASHWORTH" WELL #: 2 RRCID -> 165539 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996  
 -----  
 04 H15 VIOL -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 05 H15 VIOL -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 06 H15 VIOL -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 07 0 N -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
 PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2023 - WELL PLUGGED 7/3/2023  
 -----

-----  
 BALL WELL #: 23 RRCID -> 241378 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358  
 -----  
 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-  
 -----

-----  
 BALL WELL #: 24 RRCID -> 255750 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223  
 -----  
 04 400 N 400 -0- -0- -0- -0- 30 1 370 2 N -0- -0-  
 05 414 N 414 -0- -0- -0- -0- 3 1 411 2 N -0- -0-  
 06 403 N 403 -0- -0- -0- -0- 2 1 401 2 N -0- -0-  
 07 403 N 391 -0- -12 -0- -0- 13 1 378 2 N -0- -0-  
 08 403 N 345 -0- -58 -0- -0- 8 1 337 2 N -0- -0-  
 09 390 N 306 -0- -84 -0- -0- 306 2 N -0- -0-  
 -----

-----  
 BALL WELL #: 27 RRCID -> 273851 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092  
 -----  
 04 420 N 347 -0- -73 -0- -0- 26 1 321 2 N -0- -0-  
 05 403 N 395 -0- -8 -0- -0- 3 1 392 2 N -0- -0-  
 06 390 N 266 -0- -124 -0- -0- 1 1 265 2 N -0- -0-  
 07 372 N 34 -0- -338 -0- -0- 1 1 33 2 N -0- -0-  
 08 403 N -0- -403 -0- -0- N -0- -0-  
 09 270 N -0- -270 -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	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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
BARRON PETROLEUM LLC		//CONT.// 053302														
CONWAY, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 018390		COMPL. DATE 10/25/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID -> 034922		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 600 - 4135								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
-----																
CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID -> 176864		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3960 - 0								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		221932		JIANI-HINKSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 194309		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201				
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-
-----																
G & F OIL, INC.		292000		CROSLAND, B.M.		WELL #: 1		RRCID -> 076553		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A				
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					90
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					90
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					90
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					90
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					90
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					90
-----																
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 126098		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3922 - 3950								
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000							
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374
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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
-----											
HOLUB, DAVID M.				396580							
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	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-
-----											
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC				614284							
SANDERS, WM.		WELL #:		2A	RRCID ->	037201	COMPL. DATE	07/18/1965	TOTAL DEPTH	3965	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-
-----											
RITCHIE NORDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	037771	COMPL. DATE	01/23/1993	TOTAL DEPTH	3937	PERF. 2498 - 2520
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
SANDERS, W. M.		WELL #:		3A	RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
HODGKINS, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916	PERF. N/A
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284											
NOWAK-HOLUB		WELL #:		1	RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162 - 4230			
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		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
PANTHER CITY ENERGY LLC				638494											
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	4445	PERF.	3808 - 3835			
04		3000 N	-0-	-0-	-3000		712				Y	-0-			-0-
05		712 N	-0-	-0-	-712		-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
-----															
CRAWFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	267535	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3428 - 3433			
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-
-----															
PEBA OIL & GAS, INC.				648640											
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	N/A			
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											
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:			RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3666 - 3671			
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			57
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			57
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			57
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			57
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			57
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			57
-----															
TRACER OPERATING, INC.				863965											
SANDERS, WM.		WELL #:		1A	RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893	PERF.	N/A			
04		835 N	835	-0-	-0-		-0-	832	2	3	9	N	3		86
05		849 N	849	-0-	-0-		-0-	841	2	8	9	N	7		93
06		630 N	630	-0-	-0-		-0-	627	2	3	9	N	3		96
07		621 N	621	-0-	-0-		-0-	621	2			N	-0-		96
08		711 N	711	-0-	-0-		-0-	705	2	6	9	N	5		101
09		540 N	534	-0-	-6		-0-	534	2			N	-0-		101

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
WHARTON, RITCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	158080	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	3893	PERF.	3650 - 3658	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
-----													
NOWAK-HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184 - 4220	
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1127	2	12 9	N	11			175
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2 9	N	2	55 1		122
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1147	2	12 9	N	11			133
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1195	2	19 9	N	17			150
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1156	2	20 9	N	18			168
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	2	2 9	N	2			170
-----													
MADDUX-44-		WELL #:		1	RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894 - 3900	
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
-----													
MADDUX -44- A		WELL #:		2	RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914 - 3921	
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
-----													
POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3902 - 3912	
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2		N	-0-			-0-
08	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2		N	-0-			-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			-0-
-----													
STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DOUGLAS OIL & GAS OPERATING, LLC		227362											
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
-----										
STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		86575 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
TRACER OPERATING, INC.		RITCHIE "B"		863965	WELL #: 1		RRCID -> 137745	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 2602 - 2660
04	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3766 2	41 9	N	37	122
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3854 2	47 9	N	43	66
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3464 2	29 9	N	26	92
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3279 2	20 9	N	18	110
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3048 2	17 9	N	15	125
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2866 2	17 9	N	15	60
-----										
STRAWN, N. (DUFFER)		PANTHER CITY ENERGY LLC		86575 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
HOLLAND, MIKE "B"		WELL #: 3		638494	RRCID -> 121083		COMPL. DATE 07/12/1985	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3787 - 3806	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4		Y	-0-	-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		TANDEM ENERGY CORPORATION		86575 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
BALL		WELL #: 13		835707	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-
-----										
TRACER OPERATING, INC.		POPP		863965	WELL #: 4		RRCID -> 225114	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 3964 - 3980
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	-0-
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	152 2		N	-0-	-0-
08	279 N	90	-0-	-189	-0-	90 2		N	-0-	-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238 2		N	-0-	-0-
-----										
STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		BARRON PETROLEUM LLC		86577 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CONWAY, J. W.		WELL #: 13		053302	RRCID -> 277483		COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3630 - 3637	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BRAKA OPERATING, L.L.C.		STUART J. N. "B"		088563	WELL #: 32		RRCID -> 194338	COMPL. DATE 02/14/2003	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3480 - 3486
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	40
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-	40
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-	40
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-	40
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-	40
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	40

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.// 86577 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563								
STUART, J.N. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 282551		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3175 - 3181		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035		
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-
*07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
STUART ESTATE "49"		WELL #: 5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791		
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-	183
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2	N	-0-	183
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	183
*07	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2	N	-0-	183
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	183
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	183
-----										
MOGUL RESOURCES, LLC		573657		ASSOCIATED		CAPACITY		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	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-
-----										
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		743223		ASSOCIATED		CAPACITY		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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
ROBINSON, GUY "68"		WELL #: 1D		RRCID -> 246476		COMPL. DATE 03/02/2022		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
07	14B DENY	-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



STRAWN, NW. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 - 3818	
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		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
05		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2			N	-0-			-0-
07		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2			N	-0-			-0-
*08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-			-0-
*09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2			N	-0-			-0-

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		294 R	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-			3
05		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			3
06		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329 2			N	-0-			3
07		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-			3
08		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-			3
09		341 R	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-			3

BACON ENERGY				042398				CNTY: PALO PINTO						
LANE				WELL #:	104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE				WELL #:	107	RRCID ->	167864	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3938 - 3942	
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
COPELAND RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 155289	COMPL. DATE 10/26/1987	TOTAL DEPTH 3923	PERF. 3462	- 3522					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	59	-0-	59	119	59	2			Y	-0-			-0-
09	175 R	56	-0-	-119	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308										
ROSS				WELL #: 1	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 3848	PERF. 3669	- 3784					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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-
PONTREMOLÉ				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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINKSON				WELL #: 14	RRCID -> 161177	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3510	- 3515					
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
HINKSON				WELL #: 15	RRCID -> 166330	COMPL. DATE 12/15/1997	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3540	- 3548					
04	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----													
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO			
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
04		6 #		1 -0-	-5	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
05		3 #		-0- -0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
06		4 #		-0- -0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
07		4 #		-0- -0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
08		4 #		-0- -0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
09		1 #		-0- -0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840 - 3848	
04		1 #		-0- -0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05		1 #		-0- -0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06		1 #		-0- -0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07		1 #		-0- -0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08		1 #		-0- -0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 #		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
HINKSON "79"		WELL #:		7906	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	3625 - 3635	
04		6 #		1 -0-	-5	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05		3 #		-0- -0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06		4 #		-0- -0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07		4 #		-0- -0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
08		4 #		-0- -0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
09		1 #		-0- -0-	-1	-0-			N	-0-			-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		1 #		-0- -0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06		1 #		-0- -0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
07		1 #		-0- -0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
STEPHEN, PAUL		WELL #:		3	RRCID ->	283085	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	4486	PERF.	3169 - 3198	
04		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HINKSON		WELL #:		4	RRCID ->	283318	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3623 - 3628	
04		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	1			N	-0-			-0-
08		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	1			N	-0-			-0-
09		H15 VIOL		-0- -0-	-0-	1			N	-0-			-0-
-----													
HINKSON-CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	283339	COMPL. DATE	07/10/1989	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3544 - 3752	
04		1 #		-0- -0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05		1 #		-0- -0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06		2 #		-0- -0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07		2 #		-0- -0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
08		2 #		-0- -0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
09		14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 11 RRCID -> 285164 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3603 - 3616												
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-
-----												
HINKSON WELL #: 12 RRCID -> 285165 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3552 - 3568												
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		2				N	-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-
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-
-----												
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-
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	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
-----												
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-		-0-				N	NO RPT
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT
-----												

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-		-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		-0-
08	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		-0-
09	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	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	2820 #	1526	-0-	-1294	-0-	1526 2		N	-0-		7
05	2914 #	86	-0-	-2828	-0-	86 2		N	-0-		7
06	1710 #	53	-0-	-1657	-0-	53 2		N	-0-		7
07	1767 #	16	-0-	-1751	-0-	16 2		N	-0-		7
08	1767 #	52	-0-	-1715	-0-	52 2		N	-0-		7
09	1530 #	65	-0-	-1465	-0-	65 2		N	-0-		7
AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE 03/02/2022	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3988	-	3994	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
AGUIRRE				WELL #: 11	RRCID -> 235430	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 4148	-	4164	
04	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		7
05	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		7
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50 2		N	-0-		7
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-		7
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-		7
09	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-		7
AGUIRRE				WELL #: 12	RRCID -> 265316	COMPL. DATE 08/14/2012	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4016	-	4040	
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	150 2	2 9	N	2		74
05	163 R	163	-0-	-0-	-0-	160 2	3 9	N	3		77
06	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		77
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150 2	3 9	N	3		80
08	159 R	159	-0-	-0-	-0-	155 2	4 9	N	4		84
09	147 R	147	-0-	-0-	-0-	145 2	2 9	N	2		86

-----															
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		247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
05		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
06		210 #	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-			-0-
07		248 #	79	-0-	-169	-0-	79	3			N	-0-			-0-
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
09		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850															
04		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
05		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
06		180 #	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-			-0-
07		217 #	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-			-0-
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-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-
-----															
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284															
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22
-----															
101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563															
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC		//CONT.//		614284								
DEAN		WELL #:		3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
WHARTON		WELL #:		1 B	RRCID ->	285362	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3519 - 3524
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		WELL #:		2	RRCID ->	282156	COMPL. DATE	08/25/1991	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3268 - 3282
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BORCHERS-WILBAR		WELL #:		3	RRCID ->	286243	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3450 - 3582
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-
-----												
QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-		-0-
05	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		-0-
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
09	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
-----												
SAGE NATURAL RESOURCES LLC		WELL #:		1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555								
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890 - 3922
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	73	1 384 3	Y	-0-			2
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	81	1 419 3	Y	14	11 1		5
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	15	9 74 1	Y	12			17
07	518 R	518	-0-	-0-	-0-	13	9 76 1	Y	12			29
08	493 R	493	-0-	-0-	-0-	11	9 78 1	Y	10	22 1		17
09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	67	1 375 3	Y	13			30
						14	9					
-----												
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	170675	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3753 - 3756
04	1620 #	1506	-0-	-114	-0-	161	1 1345 3	N	-0-			-0-
05	1519 #	765	-0-	-754	-0-	88	1 677 3	N	-0-			-0-
06	1440 #	715	-0-	-725	-0-	78	1 637 3	N	-0-			-0-
07	1550 #	159	-0-	-1391	-0-	16	1 143 3	N	-0-			-0-
08	1550 #	123	-0-	-1427	-0-	14	1 109 3	N	-0-			-0-
09	1500 #	1072	-0-	-428	-0-	105	1 967 3	N	-0-			-0-
-----												
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		13	RRCID ->	190791	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3870 - 3876
04	450 #	435	-0-	-15	-0-	69	1 349 3	Y	15			27
05	437 R	437	-0-	-0-	-0-	17	9 73 1	Y	6	23 1		10
06	502 R	502	-0-	-0-	-0-	7	9 77 1	Y	12			22
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	13	9 74 1	Y	12			34
08	487 R	487	-0-	-0-	-0-	11	9 77 1	Y	10	25 1		19
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	63	1 344 3	Y	12			31
						13	9					
-----												
STUART, ELLEN G. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	200489	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3939 - 3943
04	360 #	269	-0-	-91	-0-	29	1 240 3	N	-0-			-0-
05	372 #	274	-0-	-98	-0-	31	1 243 3	N	-0-			-0-
06	360 #	265	-0-	-95	-0-	29	1 236 3	N	-0-			-0-
07	372 #	281	-0-	-91	-0-	29	1 252 3	N	-0-			-0-
08	296 R	296	-0-	-0-	-0-	33	1 263 3	N	-0-			-0-
09	270 #	268	-0-	-2	-0-	26	1 242 3	N	-0-			-0-
-----												
FEE-STUART		WELL #:		1	RRCID ->	200627	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3848 - 3860
04	210 #	109	-0-	-101	-0-	12	1 97 3	N	-0-			-0-
05	178 R	178	-0-	-0-	-0-	20	1 158 3	N	-0-			-0-
06	163 R	163	-0-	-0-	-0-	18	1 145 3	N	-0-			-0-
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	17	1 149 3	N	-0-			-0-
08	186 #	57	-0-	-129	-0-	6	1 51 3	N	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-



-----															
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527															
M	O	ALLOW 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	-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-
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023															
-----															
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471															
04		729 R	729	-0-	-0-	-0-	85	1	644	3	N	-0-			-0-
05		777 R	777	-0-	-0-	-0-	84	1	693	3	N	-0-			-0-
06		720 #	712	-0-	-8	-0-	82	1	630	3	N	-0-			-0-
07		744 #	661	-0-	-83	-0-	81	1	580	3	N	-0-			-0-
08		775 #	658	-0-	-117	-0-	81	1	577	3	N	-0-			-0-
09		750 #	618	-0-	-132	-0-	81	1	537	3	N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH WELL #: 29 RRCID -> 282543 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3325 - 3335															
04		150 #	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	N	-0-			-0-
05		155 #	106	-0-	-49	-0-	8	1	98	3	N	-0-			-0-
06		120 #	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-			-0-
07		124 #	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-			-0-
08		124 #	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	N	-0-			-0-
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	N	-0-			-0-
-----															
LONG RANCH WELL #: 14 RRCID -> 283601 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3205 - 3368															
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
T & S OIL & GAS, LLC 833788															
BARRON WELL #: 9 RRCID -> 217014 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338															
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-

-----																
STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO						
TARPON OIL & GAS CO.					836178											
ROBINSON RANCH "69"					WELL #: 1	RRCID -> 171401	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 3894	- 3906						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
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-					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-
-----																
ROBINSON RANCH					WELL #: 2 D	RRCID -> 208081	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 4404	PERF. 4332	- 4400						
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-
-----																
TRACER OPERATING, INC.					863965											
SANDERS 5-44					WELL #: 1	RRCID -> 180827	COMPL. DATE 12/20/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4301	- 4365						
04	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-				-0-
05	517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
06	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-
07	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
08	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
09	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
-----																
WALTER					WELL #: 1	RRCID -> 255951	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 4465	PERF. 3880	- 4060						
04	834	R	834	-0-	-0-	-0-	833	2	1	9	N	1				24
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2				26
06	1022	R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				26
07	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-				26
08	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				26
09	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-				26
-----																
BRANT					WELL #: 1	RRCID -> 277652	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 4000	- 4030						
04	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	2028	2	1	9	N	1				30
05	1815	R	1815	-0-	-0-	-0-	1811	2	4	9	N	4				34
06	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-				34
07	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-				34
08	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-				34
09	660	#	421	-0-	-239	-0-	421	2			N	-0-				34

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965								
DAVID HOLUB		WELL #:		2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			24
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			24
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			24
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			24
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			24
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

DAVID HOLUB		WELL #:		3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			25
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			25
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			25
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			25
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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	574 N	574	-0-	-0-	-0-	61 1	513 3	N	-0-			-0-
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	68 1	527 3	N	-0-			-0-
06	600 N	586	-0-	-14	-0-	64 1	522 3	N	-0-			-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	59 1	513 3	N	-0-			-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	62 1	489 3	N	-0-			-0-
09	600 N	493	-0-	-107	-0-	48 1	445 3	N	-0-			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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										
HEATH, ELIZABETH		WELL #:		6	RRCID ->	246062	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	4694	PERF.	3987 - 3995
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.)		86718 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280												
GRAGG, W. A., -A-		WELL #: 1		RRCID -> 018399		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 4096 - 4134		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
-----														
GRAGG, W. A., -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018400		COMPL. DATE 10/14/1954				TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4123 - 4128		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRAGG, W. A., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018401		COMPL. DATE 02/21/1955				TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4145 - 4149		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GRAGG, W. A., -G-		WELL #: 1		RRCID -> 018403		COMPL. DATE 05/07/1960				TOTAL DEPTH 4194		PERF. 4094 - 4096		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
-----														
GRAGG, W. A., -K-		WELL #: 1		RRCID -> 018404		COMPL. DATE 10/22/1960				TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4133 - 4155		
04	1615 N	822	-0-	-793	-0-	822	2			N	-0-			14
05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			14
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	2	6	9	N	5	5	8	14
07	837 N	401	-0-	-436	-0-	401	2			N	-0-			14
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-			14
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			14
-----														
W. A. GRAGG -G-		WELL #: 2		RRCID -> 208449		COMPL. DATE 01/07/2005				TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4148 - 4158		
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			105
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			105
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			105
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			105
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			105
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			105
-----														
GRAGG		WELL #: 2		RRCID -> 216251		COMPL. DATE 04/17/2006				TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4040 - 4072		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.				824339									
SBG				WELL #:	2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF.	4332 - 4336
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-	
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-	
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-	
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-	
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-	
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			-0-	
STRONG, SW (CONGL "A")				86725 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
STONEBRIAR OIL LLC				823774									
JOHNSON, M.R.				WELL #:	10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4078
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3	Y	-0-			-0-	
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3	Y	-0-			-0-	
06	870 N	729	-0-	-141	-0-	729	3	Y	-0-			-0-	
07	899 N	785	-0-	-114	-0-	785	3	Y	-0-			-0-	
08	837 N	694	-0-	-143	-0-	694	3	Y	-0-			-0-	
*09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	Y	-0-			-0-	
DOOLEY, C.				WELL #:	4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF.	4129 - 4133
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	313	3	39 9	Y	35			127
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	330	3	35 9	Y	32			159
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	292	3	18 9	Y	16	166 1		9
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	275	3	23 9	Y	21			30
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	257	3	17 9	Y	15			45
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	251	3	25 9	Y	23			68
DOOLEY, C.				WELL #:	3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	4195 - 4204
04	3000 N	2307	-0-	-693	-0-	2670	3	2307 3	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2251	-0-	-849	-0-	1821	3	2251 3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2191	-0-	-809	-0-	1012	3	2191 3	Y	-0-			-0-
07	3100 N	2310	-0-	-790	-0-	222	3	2310 3	Y	-0-			-0-
08	2321 N	2099	-0-	-222	-0-	2099	3		Y	-0-			-0-
09	2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3		Y	-0-			-0-
DOOLEY				WELL #:	7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4190 - 4196
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			43
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			43
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			43
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			43
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			43
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			43

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
STONEBRIAR OIL LLC				823774							
DOOLEY-CAUDILL		WELL #:		1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054	
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	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 3	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	217 N	7	-0-	-210	-0-	7 3	N	-0-			-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			-0-
*09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-			-0-
-----											
STRONG, SW. (DUFFER)				86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
STONEBRIAR OIL LLC				823774							
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2		RRCID -> 080213		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 4126 - 4146	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7		RRCID -> 080403		COMPL. DATE 12/29/1978		TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4140 - 4170	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
STUART (CONGLOMERATE)				86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
J.N. STUART "A"		WELL #:		4		RRCID -> 172424		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3275 - 3290	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	11 7		-0-
-----											
STUART (ELLENBURGER)				86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J.N. A		WELL #:		15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3802 - 3822	
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 7		-0-
-----											
STUART (MARBLE FALLS 3500)				86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO	
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
STUART, J. N.		WELL #:		7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438 PERF. 3540 - 3560	
04	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-			27
05	1761 R	1761	-0-	-0-	-0-	1761 2	N	-0-			27
06	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2	N	-0-			27
07	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2	N	-0-			27
08	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-			27
09	1753 R	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	N	-0-			27

STUART (MARBLE FALLS 3500)		//CONT.//		86774 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
STUART, J. N.		WELL #:		167	RRCID ->	196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3513 -	3523		
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-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	2		1	1			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	3		1	1			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						Y	NO RPT			-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700)				86774 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563										
STUART, J. N.		WELL #:		200 L	RRCID ->	113455	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3758 -	3768	
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-					N	NO RPT			9

STUART, J. N.		WELL #:		202	RRCID ->	114219	COMPL. DATE	11/11/1984	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3664 -	3669
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

STUART, J N A		WELL #:		13	RRCID ->	164289	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3648 -	3658
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22 7	-0-

CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	173543	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	3642 -	3650
04	30 #	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-		-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-		-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-		-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-		-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		4	RRCID ->	178616	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	3965	PERF.	3636 -	3640
04	30 #	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-		-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-		-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2		N	-0-		-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-		-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-		-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-		-0-

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO  
 J-TEC OPERATING, LLC 427739  
 IONI CREEK 60 WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742

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	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
05	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-			-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO  
 DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932  
 STEPHEN, PAUL WELL #: 4WD RRCID -> 141614 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 1932 - 2690

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	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-

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	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-



SUN BELT (ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791							
MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528
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		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-			N	NO RPT	-0-	
-----											
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: HOOD			
STRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030 - 3060
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-	
-----											
SUN BELT (STRAWN)				87135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOOD			
HARLESS, BILLIE MARRS				357167							
MARRS, DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	079847	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2548 - 2601
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-	
-----											
SWENSON (3815)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #:		2	RRCID ->	064410	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A
04		1080 N	933	-0-	-147	-0-	898 3	35 9	N	32	56
05		1116 N	989	-0-	-127	-0-	961 3	28 9	N	25	81
06		900 N	896	-0-	-4	-0-	892 3	4 9	N	4	85
07		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1141 3	13 9	N	12	97
08		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-	97
09		900 N	853	-0-	-47	-0-	853 3		N	-0-	97
-----											
T.E.C. (CADD)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD				824340							
COX, JAMES A.		WELL #:		1	RRCID ->	099424	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2650 - 2658
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	84
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	84
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-	84
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	84
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	84
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	84
-----											
COX, JAMES A.		WELL #:		2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636 - 2647
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-	-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
08		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		Y	-0-	-0-

T. E. C. (CADD)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-	
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-	
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-	
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-	
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-	
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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										
PADGETT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	N/A		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-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-	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
PADGETT RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	101488	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	4480	PERF.	4114 - 4119		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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 RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	102467	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3677 - 3683		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TALPA (DOG BEND) D.N.I. KELSEY, J.L.		88235 200 221589		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		RRCID -> 198814		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3110 - 3118								
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	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																

TALPA (PALO PINTO A) DELRAY OIL, INC. GILMOUR J.P.		88235 480 213275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		RRCID -> 058286		COMPL. DATE 01/13/1974		TOTAL DEPTH 3582		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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023																

THOMPSON, EULA HALE		88235 480 213275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		RRCID -> 070904		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 3910		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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2023																

STANDARD OIL TOOLS, INC. STOKES, HORACE		812830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		RRCID -> 083190		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 3456		PERF. 3056 - 3068								
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007																

TAUREN (CADD0, UPPER) ROCK OPERATING LILLEY		88462 075 722855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN								
WELL #:		RRCID -> 173697		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3052 - 3092								
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 (CADD0)		88487 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
BALL PRODUCING CO.		048164									
OSBORNE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 093176		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 3425		PERF. 2841 - 2852	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		69
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		69
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		69
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		69
08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		69
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		69

TAYLOR HILL, S. (MISS)		88530 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON			
TC OIL AND GAS, LLC		840303									
LAMBSHEAD RANCH 1088		WELL #: 1		RRCID -> 283940		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 4937		PERF. 4780 - 4937	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		39

TAYLOR-WILSON (CONGLOMERATE)		88570 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
WILSON "G"		WELL #: 2		RRCID -> 118131		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3704 - 3711	
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	448 2	64 9	N	58	152
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	900 2	32 9	N	29	181
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	663 2	29 9	N	26	207
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	645 2	24 9	N	22	66
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	260 2	28 9	N	25	91
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		91

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239		PERF. 4050 - 4062	
04		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-	59
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-	59
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-	59
07		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 2		N	-0-	59
08		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	59
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		59

SWENSON "55"		WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891		N	NO RPT		-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC		822615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WILSON "I"		WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3978 - 3996	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR-WILSON (DUFFER) //CONT.// 88570 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS													
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC//CONT.// 822615													
WILSON (SUN) WELL #: 2 RRCID -> 124869 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988													
M	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		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON (SUN) WELL #: 3 RRCID -> 144611 COMPL. DATE 02/27/1993 TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996													
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WILSON, H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 194315 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050													
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TEE JAY (CONGL) 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND													
ANDERSON PRODUCTION 022922													
COATES WELL #: 1 RRCID -> 109938 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3815 - 3818													
04		198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		15
05		202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		15
06		180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-		15
07		198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		15
08		186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2	N	-0-		15
09		180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2	N	-0-		15
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	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND  
 STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615  
 SCOTT "A" WELL #: 4 RRCID -> 245460 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 A RRCID -> 087879 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3646 - 3650

04	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	93 N	53	-0-	-40	B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
08	93 N	45	-0-	-48	B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543  
 PENCE WELL #: 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	-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-

TENA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55		88775 500 054545	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1	RRCID -> 170723	COMPL. DATE 05/08/1998	TOTAL DEPTH 4517	PERF. 4505	- 4517	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		136
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		136
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		136
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			136
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			136

TEXAS-57 (STRAWN 2400) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "C"		89131 400 902609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		2	RRCID -> 144239	COMPL. DATE 01/22/1993	TOTAL DEPTH 4248	PERF. 2459	- 2466	
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100) WB MULLIN OPERATING LLC STEPHENS "A"		89131 450 902609	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		2	RRCID -> 144241	COMPL. DATE 01/12/1993	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3165	- 3172	
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 3		-0-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND) JERICHO ENERGY, INC GUERRY, GRADY		89583 500 432097	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
WELL #:		13	RRCID -> 129749	COMPL. DATE 01/11/1989	TOTAL DEPTH 965	PERF. 732	- 771	
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-

GUERRY, GRADY		WELL #:	12	RRCID -> 130266	COMPL. DATE 02/27/1989	TOTAL DEPTH 838	PERF. 792	- 803
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-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-

THRIFTY (MARBLE FALLS) ANEJO PRODUCTION, LLC BROWN COUNTY FEE		89779 500 025387	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN			
WELL #:		2	RRCID -> 018427	COMPL. DATE 05/02/1949	TOTAL DEPTH 2267	PERF. N/A		
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-

THRIFTY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		89779 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
REACH OIL				695802										
NEWTON A.J.				WELL #:	1	RRCID ->	064344	COMPL. DATE	10/06/1975	TOTAL DEPTH	2281	PERF. N/A		
M	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		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.				806190						CNTY: BROWN				
ALLCORN, H. L., ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	018422	COMPL. DATE	10/24/1948	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2316 -	2360	
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3			N	-0-			-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			N	-0-			-0-
08		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3			N	-0-			-0-
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-			-0-
-----														
CASON, WILL				WELL #:		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		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			N	-0-			-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-			-0-
-----														
PARNELL, DOYLE				WELL #:	1	RRCID ->	053582	COMPL. DATE	09/27/1972	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A		
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			49
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-			49
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3			N	-0-			49
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			49
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-			49
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 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		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-



THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-KEPLER "B"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SAGE-OTT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 227674	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 2582	PERF. 2366	-	2442			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES		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		WELL #: 1		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
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.		WELL #: 1		RRCID -> 120293	COMPL. DATE 01/05/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2296	-	2362			
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 04/06/2023 - WELL PLUGGED 4/6/2023												
BOWEN, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 120882	COMPL. DATE 03/15/1986	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2342	-	2522			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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
-----												
THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317								
BOWEN, A. J.		WELL #:		B 4	RRCID ->	121854	COMPL. DATE	06/15/1986	TOTAL DEPTH	2798	PERF.	2446 - 2632
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				89812 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: THROCKMORTON				
ANTLE OPERATING, INC.				026646								
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	273277	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	1282	PERF.	1222 - 1231
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-
-----												
ESTACADO ENERGY, LLC				254441								
TCSSL		WELL #:		1S	RRCID ->	165995	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	1037	PERF.	935 - 940
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			-0-
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			-0-
-----												
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430								
RICHARDS, SALLIE		WELL #:		17A	RRCID ->	129665	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2153	PERF.	1219 - 1220
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.				880393								
RECORD B		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-
-----												
5L PROPERTIES, INC.				953778								
PARROTT, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	237205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3878 - 3890
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2	N	-0-			-0-
05	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-			-0-
06	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
08	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
*09	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
BELLAH & MATHIEWS		063663										
IRWIN, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 113064		COMPL. DATE 02/13/1976		TOTAL DEPTH 4803		PERF. 4626 - 4632		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
-----												
COOPER OIL & GAS, LLC		175118										
BROWN-MERRICK 216		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										
CONDON, E. D., JR. B		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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
FTC CONSULTING, LLC		288423										
HENDRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
-----												
HENDRICK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
-----												
GOOPCO, INC.		315960										
BROWN "1609"		WELL #: 3		RRCID -> 168989		COMPL. DATE 04/21/2017		TOTAL DEPTH 790		PERF. 722 - 729		
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON				
HARVICK, GEORGE R.		364200										
GRAHAM, M. K. C		WELL #: 4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		PERF. N/A		
M	O	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		181 N	181	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
05		217 N	126	-0-	-91	126 2		N	-0-			-0-
06		210 N	183	-0-	-27	183 2		N	-0-			-0-
07		186 N	210	-0-	24	210 2		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	120 2		N	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
-----												
BURK-CONDROD		WELL #: 1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 - 1530		
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-
-----												
COCHRAN 2316		WELL #: 3		RRCID -> 194959		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 655		PERF. 618 - 621		
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-
-----												
COCHRAN 2316		WELL #: 2		RRCID -> 196736		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 620 - 626		
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-
-----												
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-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
RICHARDS, TOT OIL CO.		707430										
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
RICHARDS, TOT OIL CO.		//CONT.// 707430													
RICHARDS, W. L. 'B'		WELL #: 24		RRCID -> 203522		COMPL. DATE 08/05/2004		TOTAL DEPTH 590		PERF. 550 - 555					
M	O	GAS	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEJAS DRILLING INC.		841264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
COLE, K.B.		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.		857738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
WHITAKER, DOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 217096		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 4308 - 4312					
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-
THURBER LAKE (CONGL.)		89820 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645													
LATHAM, SUSAN		WELL #: 4		RRCID -> 118561		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 3184 - 3315					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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							
SOMERSET OPERATING, LLC		101481													
HAMILTON		WELL #: 1		RRCID -> 099962		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 5784		PERF. 5254 - 5258					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
HARTMAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 112542		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5210 - 5220					
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			17
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			N	-0-			17
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-			17
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			N	-0-			17
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-			17
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			17

TIMMONS (CADD)		90065 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
TEP BARNETT USA, LLC		842986										
TIMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 090010		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2690 - 2778				
M	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	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
06	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-			-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355										
HENSLIEE, A.E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A				
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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-			-0-
06	270 N	143	-0-	-127	-0-	143 3		N	-0-			-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLIEE "A"		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HENSLIEE, A.E.		559355										
HENSLIEE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3095 - 3102				
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	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDWELL		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TIDWELL		559355										
TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273 PERF. 3234 - 3246				
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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
05	124 N	45	-0-	-79	-0-	45 3		N	-0-			-0-
06	180 N	30	-0-	-150	-0-	30 3		N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENSLIEE "A"		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
HENSLIEE, A.E.		559355										
HENSLIEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3140 - 3150				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
PENDRAGON OIL CO.		651162										
MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1270 - 1329				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TINDALL (STRAWN) //CONT.// 90088 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND  
 PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162  
 MORTON WELL #: 6 RRCID -> 127696 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1405 - 1417

M 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	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			58
05	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			58
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			58
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

TINTOP (ATOKA) 90119 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655  
 HOTT WELL #: 1 RRCID -> 095402 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 3876 - 4438

M O	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	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-			-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-			-0-
08	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-			-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

TINTOP (STRAWN) 90119 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620  
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 194218 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1264 - 1297

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

TIPTON (CADDO, UPPER) 90210 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 SLOAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279174 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150

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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	163	3	30	9	N	27			162
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	171	3	31	9	N	28			190
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	141	3	24	9	N	22	169	1	43
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	168	3	28	9	N	25			68
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	179	3	23	9	N	21			89
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	172	3	26	9	N	24			113

PETEX 659782  
 HARRIS, W.B., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087337 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588

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	700 N	700	-0-	-0-	-0-	437	2	263	9	N	239	167	1	136
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	455	2	228	9	N	207	165	1	178
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	418	2	232	9	N	211	330	1	59
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	498	2	238	9	N	216	160	1	115
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	463	2	218	9	N	198	168	1	145
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			145

CLARK, LESTER "C" WELL #: 1 C RRCID -> 145280 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620

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	524 N	524	-0-	-0-	-0-	507	2	17	9	N	15	158	1	36
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	506	2	19	9	N	17			53
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	493	2	26	9	N	24			77
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	541	2	41	9	N	37			114
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	516	2	20	9	N	18	102	1	30
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			30

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
4W OPERATING, LLC				953506						
TIPTON, R. W.				WELL #: 1	RRCID -> 018434	COMPL. DATE 05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540	- 3565
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-		-0-
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	818 3	N	-0-		-0-
06	810 N	507	-0-	-303	-0-	507 3	N	-0-		-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
08	806 N	705	-0-	-101	-0-	705 3	N	-0-		-0-
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46 6	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2021 - WELL PLUGGED 9-8-2021										
-----										
TOGA (CISCO)				90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS		
ARCH OIL & GAS, LLC				029272						
GOTCHER				WELL #: 3	RRCID -> 227503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1068	PERF. 843 - 851
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8016		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	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	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-
-----										
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	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-
-----										
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	738		N	NO RPT		-0-



TOTO (BEND CONGL., LOWER)		90813 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER									
ALLISON, PAUL		014765															
MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 061233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5341 - 5349									
M	ALLOW CODE	GAS 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	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-	
-----																	
CASE RESOURCES, LLC		139140															
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070279		COMPL. DATE 01/31/1977		TOTAL DEPTH 4351 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-	
-----																	
HUTCHESON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 093100		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5362 - 5382									
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-	
-----																	
LYNCH		WELL #: 3		RRCID -> 102407		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5720 - 5724									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	1 N	-0-	-0-	-0-	-1					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
ITX CORPORATION		427179															
L. B. WILSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151704		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5276 - 5285									
04	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					131	
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					131	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					131	
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					131	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					131	
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					131	
-----																	
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		427185															
CHENAULT, J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018460		COMPL. DATE 07/04/1958		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5040 - 5050									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	810 N	514	-0-	-296	-0-	514 3			N	-0-		-0-
05	930 N	332	-0-	-598	-0-	332 3			N	-0-		-0-
06	960 N	281	-0-	-679	-0-	281 3			N	-0-		-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3			N	-0-		-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3			N	-0-		-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-		-0-
-----												
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
04	3000 N	3264	-0-	264	264	3264 3			N	-0-		-0-
05	3100 N	3324	-0-	224	488	3324 3			N	-0-		-0-
06	3000 N	3290	-0-	290	778	3290 3			N	-0-		-0-
07	3216 X	2438	-0-	-778	-0-	2438 3			N	-0-		-0-
08	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3			N	-0-		-0-
09	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3			N	-0-		-0-
-----												
SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A	
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-		-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-		-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3			N	-0-		-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88 3			N	-0-		-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	57 3			N	-0-		-0-
-----												
STANLEY UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	073906	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	5270	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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3			N	-0-		-0-
08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-		-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 3			N	-0-		-0-
-----												
ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110	
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3			N	-0-		44
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-		44
06	570 N	360	-0-	-210	-0-	360 3			N	-0-		44
07	589 N	168	-0-	-421	-0-	168 3			N	-0-		44
08	496 N	281	-0-	-215	-0-	281 3			N	-0-		44
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3			N	-0-		44
-----												
DURHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5024 - 5066	
04	3000 N	2496	-0-	-504	5123	2496 3			N	-0-		-0-
05	3100 N	2766	-0-	-334	4789	2766 3			N	-0-		-0-
06	6518 X	1729	-0-	-4789	-0-	1729 3			N	-0-		-0-
07	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3			N	-0-		-0-
08	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3			N	-0-		-0-
09	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3			N	-0-		-0-
-----												
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 3058 - 5187	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//		427185								
CARR, J. R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5035 - 5344	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-	-0-
05	310 N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-	-0-
06	180 N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-	-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-	-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-	-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	-0-
-----												
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-	-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-
-----												
OXXN BURKHALTER				WELL #:	1	RRCID ->	066889	COMPL. DATE	06/10/1976	TOTAL DEPTH	5654	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PATTON EXPLORATION, INC. SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	070829	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. N/A
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
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	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
-----												
RKW OPERATING LLC CHIARELLO				WELL #:	1	RRCID ->	083635	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 2650 - 3608
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SAGE OIL AND GAS, LLC				743222								
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	* * 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-
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	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			30
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2		N	-0-			30
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			30
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			30
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			30
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			30
RKW OPERATING LLC				714311				CNTY: PARKER				
WILHITE		WELL #:		1 T	RRCID -> 090175	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5344	- 5350			
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTO (CADD CONGLOMERATE)				90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523								
CHILCUTT R.S.		WELL #:		1	RRCID -> 069722	COMPL. DATE 01/17/1977	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3804	- 3814			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
SOMERSET OPERATING, LLC				101481				CNTY: PARKER				
COLLINS, W. L.		WELL #:		1	RRCID -> 055310	COMPL. DATE 03/29/1973	TOTAL DEPTH 5600	PERF. N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID -> 136020	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3950	- 3970			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

TOTO (CADDO CONGLOMERATE) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR		//CONT.//	90813 180 146225	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WELL #:		2A	RRCID -> 108218	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 4246	PERF. 3914	-	3927			
04	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-	99
05	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-	99
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-	99
07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2		N	-0-	99
08	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2		N	-0-	99
09	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-	99
-----											
WELL #:		1	RRCID -> 123668	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3886	-	3906			
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	22
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	22
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	22
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	22
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-	22
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	22
-----											
WELL #:		1	RRCID -> 291411	COMPL. DATE 08/03/2021	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3714	-	3729			
04	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-	-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	2		N	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	-0-
08	341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2		N	-0-	-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-	-0-
-----											
WELL #:		1	RRCID -> 070780	COMPL. DATE 01/20/1977	TOTAL DEPTH 4500	PERF. N/A					
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-	11
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-	11
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	11
07	496 N	298	-0-	-198	-0-	298	2		N	-0-	11
08	341 N	73	-0-	-268	-0-	73	2		N	-0-	11
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	11
-----											
WELL #:		4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE 02/15/1977	TOTAL DEPTH 4055	PERF. N/A					
04	360 N	208	-0-	-152	-0-	208	3		N	-0-	-0-
05	465 N	290	-0-	-175	-0-	290	3		N	-0-	-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-	-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-	-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-	-0-
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-	-0-
-----											
WELL #:		3	RRCID -> 093732	COMPL. DATE 03/14/1981	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4266	-	4272			
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-	-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-	-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-	-0-

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
ITX PIPELINE COMPANY, LLC		//CONT.//	427185					
STANLEY UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 181490	COMPL. DATE 12/26/2000	TOTAL DEPTH	5270	PERF. 3858 - 3770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS 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-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC			614284					
HAMBLIN		WELL #:	2H	RRCID -> 283179	COMPL. DATE 08/07/2017	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 4210 - 4238
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OXXN			630579					
ISBELL		WELL #:	1	RRCID -> 073373	COMPL. DATE 09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	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-

WEATHERFORD								
		WELL #:	1	RRCID -> 075933	COMPL. DATE 01/02/1978	TOTAL DEPTH	5800	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-

PATTON EXPLORATION, INC.			643730					
MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:		RRCID -> 067293	COMPL. DATE 07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4329 - 0
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009								

MITCHELL, DONOVAN -C-								
		WELL #:	3	RRCID -> 073016	COMPL. DATE 05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023								

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
PATON EXPLORATION, INC.		//CONT.//		643730									
MARTIN ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
-----													
MITCHELL, DONOVAN "K"		WELL #:		1	RRCID ->	080408	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	4198 - 4208	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 4/19/2023													
-----													
MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	083904	COMPL. DATE	07/08/1979	TOTAL DEPTH	4333	PERF.	4238 - 4333	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
-----													
SANDERS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	086106	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	4024 - 4034	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
-----													
BUD		WELL #:		2	RRCID ->	108233	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	4181 - 4190	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			5
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
-----													
RKW OPERATING LLC		714311											
NOLAND, TRUMAN		WELL #:		1	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	N/A	
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311											
ASHBROOK		WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF.	N/A			
04	7 N	1	-0-	-6	-0-		1	2	N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
JORDAN, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	075171	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	N/A			
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	2 N	-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-
-----															
ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A			
04	90 N	7	-0-	-83	-0-		7	2	N	-0-					-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-		8	2	N	-0-					-0-
06	90 N	7	-0-	-83	-0-		7	2	N	-0-					-0-
07	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-
-----															
LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4500	-	4685	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-
-----															
LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3523	-	3543	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	N	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----															
BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	3808	-	3814	
04	90 N	88	-0-	-2	-0-		88	2	N	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-		68	2	N	-0-					-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-		60	2	N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-		76	2	N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-



TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//	90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222					
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 084665	COMPL. DATE 08/29/1979	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 3912 - 3924	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-			29
05		0 N	-0-	-0-	-0-			29
06		0 N	-0-	-0-	-0-			29
07		0 N	-0-	-0-	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-			29
09		0 N	-0-	-0-	-0-			29

SMILEY, JERRY			789686			CNTY: PARKER		
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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925			CNTY: PARKER		
DONALD, CHRISTINE		WELL #:	1	RRCID -> 123319	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3914 - 3942	
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	0 A		-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/21/2023 - WELL PLUGGED 6/21/2023								

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC			918507			CNTY: PARKER		
ASHBROOK		WELL #:	1	RRCID -> 292771	COMPL. DATE 10/29/2021	TOTAL DEPTH 6005	PERF. 4114 - 4265	
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3	N	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-

TOTO (CADD LIME)			90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER		
CASE RESOURCES, LLC			139140					
SHAW		WELL #:	1	RRCID -> 081810	COMPL. DATE 08/14/1978	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 3198 - 3238	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-

SHAW			2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE 11/02/1990	TOTAL DEPTH 6014	PERF. 3286 - 3372	
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-		N	-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-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-

TOTO (CADDO LIME) //CONT.// 90813 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER  
ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185  
STANLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151125 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 2854 - 3458

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	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-

TOTO (LIME M-1) 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185  
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		N	-0-			-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			-0-

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-	8			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28			N	NO RPT			-0-

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-

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-

-----												
TOTO (LIME M-1)												
ITX PIPELINE COMPANY, LLC //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BLAIR-WOODY //CONT.// 427185												
WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
TOTO (STRAWN)												
CASE RESOURCES, LLC 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
POOLVILLE UNIT 5 139140												
WELL #: 1 RRCID -> 018484 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2413 - 2603												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					85
-----												
DUVALL, LOUIS												
DUVALL BROTHERS 236530												
WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224												
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
ITX PIPELINE COMPANY, LLC												
GRANSTAFF UNIT 427185												
WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499												
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
RKW OPERATING LLC												
PHILLIPS, T. J., -A- 714311												
WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368												
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2			-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TOTO (STRAWN) //CONT.// 90813 810 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311  
 SMITH, K. WELL #: 1 RRCID -> 079601 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2552 - 2560

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	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASHBROOK "A" WELL #: 1 RRCID -> 094706 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3498 - 3635

04	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH, KERMIT WELL #: 2 RRCID -> 165968 COMPL. DATE 07/15/1978 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2808 - 2816

04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 (CADDO LIME) 90817 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
SOMERSET OPERATING, LLC 101481  
KEYES, T.H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082704 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 3030 - 3344

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)		91094 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PETEX		1974		659782									
KENTUCKY HOME		WELL #:		1		RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3777 - 3806	
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		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-			-0-	
05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2	N	-0-			-0-	
06		1230 N	1112	-0-	-118	-0-	1112 2	N	-0-			-0-	
07		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-			-0-	
*08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-			-0-	
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
TRIANGLE -H- (UPPER GRAY)		91156 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703											
STASH		WELL #:		1		RRCID -> 116765		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3362 - 3374	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----													
TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L.		100160											
THOMPSON, HORACE		WELL #:		6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
-----													
TRICKHAM (CROSSCUT)		91202 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
CUPPS, R. W.		194816											
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 077849		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 1345		PERF. 801 - 806	
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-	
-----													
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-	-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-	



TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN									
HURRICANE CREEK GAS VENTURE, L.L//CONT.//		L.L//CONT.//		100160													
EVANS, DOYLE		WELL #:		2A	RRCID ->	142583	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF.	990 - 1014					
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-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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 (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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	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-

JOHNSON FARM		433684		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
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		49B		CNTY: EASTLAND						
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196				
04	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
08	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-

BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198				
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-

TULLOS (CADD)		91727 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		213703												
LOWE, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 018493		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
04	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	3		Y	-0-			-0-
08	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	230	-0-	-10	B	-0-	230	3		Y	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 072430		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 3068		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-



TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//	213703								
TULLOS, W. H.		WELL #:	16	RRCID ->	073017	COMPL. DATE	06/14/1977	TOTAL DEPTH	3253	PERF. N/A	
M	O	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		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
05		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
06		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
07		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
08		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
-----											
TULLOS, W. H.		WELL #:	18	RRCID ->	074250	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	3286	PERF. N/A	
04		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
05		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
06		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
07		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
08		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
-----											
GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID ->	085805	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4132 - 4183	
04		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
05		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
06		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
07		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
08		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
-----											
LOWE, DANIEL		WELL #:	2	RRCID ->	095981	COMPL. DATE	08/05/1924	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
04		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3	Y	-0-		-0-
05		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
06		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3	Y	-0-		-0-
-----											
LOWE, DANIEL		WELL #:	3	RRCID ->	111231	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3224 - 3298	
04		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	Y	-0-		-0-
05		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	Y	-0-		-0-
06		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	Y	-0-		-0-
07		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	Y	-0-		-0-
08		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	Y	-0-		-0-
-----											
CALDWELL-ROGERS		WELL #:	2	RRCID ->	175340	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3349 - 3966	
04		3000 N	1842	-0-	-1158 B	3700	1842 3	N	-0-		-0-
05		3100 N	2042	-0-	-1058 B	2642	2042 3	N	-0-		-0-
06		3000 N	1837	-0-	-1163 B	1479	1837 3	N	-0-		-0-
07		3100 N	2237	-0-	-863 B	616	2237 3	N	-0-		-0-
08		2719 N	2103	-0-	-616 B	-0-	2103 3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	1988 3	N	-0-		-0-

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703		WELL #: 1		RRCID -> 199325	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3695	- 4760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	715 3	20 9	N	18			151
05	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	828 3	21 9	N	19			170
06	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	739 3	32 9	N	29	175 1		24
07	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	898 3	22 9	N	20			44
08	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	856 3	18 9	N	16			60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	813 3	15 9	N	14			74
-----												
ITX CORPORATION		427179		WELL #: 6		RRCID -> 018500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
VEALE, A. S., -C-												
04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-
06	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 3		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3		N	-0-			-0-
-----												
PETEX		659782		WELL #: 12		RRCID -> 018496	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3215	- 3230		
TULLOS, W. H.												
04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	543 2	2 9	Y	2	2 1		3
05	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	559 2	3 9	Y	3			6
06	570 N	503	-0-	-67 B	-0-	500 2	3 9	Y	3	3 1		6
07	558 N	415	-0-	-143 B	-0-	415 2		Y	-0-			6
*08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2		Y	-0-			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			Y	NO RPT			6
-----												
VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
04	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
06	150 N	94	-0-	-56 B	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205	COMPL. DATE 10/06/1976	TOTAL DEPTH 3186	PERF. 3129	- 3186				
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	510 2	36 9	Y	33	36 1		10
05	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	570 2	51 9	Y	46			56
*06	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	528 2	36 9	Y	33	54 1		35
*07	558 N	440	-0-	-118 B	-0-	437 2	3 9	Y	3			38
*08	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2		Y	-0-			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			Y	NO RPT			38
-----												
TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683	COMPL. DATE 04/30/1977	TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A					
04	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	203 2	18 9	Y	16	17 1		3
05	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	234 2	24 9	Y	22			25
*06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	228 2	17 9	Y	15	25 1		15
*07	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	204 2	1 9	Y	1			16
*08	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		Y	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			Y	NO RPT			16

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		PRORATED			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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	436	2	26	9	Y	24	25	1	3
05	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	487	2	35	9	Y	32			35
*06	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	499	2	25	9	Y	23	38	1	20
*07	465 N	437	-0-	-28 B	-0-	435	2	2	9	Y	2			22
*08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			Y	-0-			22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					Y	NO RPT			22
-----														
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A					
04	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	3	2	11	9	Y	10	11	1	5
05	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	5	2	15	9	Y	14			19
*06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	12	2	11	9	Y	10	16	1	13
*07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	16	2	1	9	Y	1			14
*08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-			14
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT			14
-----														
VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978			TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	1 N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980			TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3144 - 3286					
04	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	6	2	18	9	Y	16	17	1	5
05	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	10	2	24	9	Y	22			27
*06	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	21	2	17	9	Y	15	25	1	17
*07	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	28	2	1	9	Y	1			18
*08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978			TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215					
04	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	77	2	4	9	Y	4	4	1	-0-
05	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	86	2	6	9	Y	5			5
*06	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	88	2	4	9	Y	4	7	1	2
*07	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2			Y	-0-			2
*08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-			2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					Y	NO RPT			2
-----														
TURKEY RUN (UPPER GRAY)		91854 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN					
K-M OIL COMPANY, INC.		448857												
KNOX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 094688		COMPL. DATE 03/19/1981			TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594					
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			86
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			86
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			86
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-			86
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-			86
09	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-			86

UNION HILL (STRAWN)												
PETEX												
HOUSTON												
92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1178 2	33 9	N	30		104
05		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		104
06		1230 N	1099	-0-	-131	-0-	1099 2		N	-0-		104
07		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1164 2	42 9	N	38		142
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1160 2	14 9	N	13		155
09		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		155

  

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)												
BASA RESOURCES, INC.												
GILMORE-OWEN UNIT												
92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
053974												
WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		2473 N	1479	-0-	-994	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361 2		N	-0-		-0-
06		1470 N	1180	-0-	-290	-0-	1180 2		N	-0-		-0-
07		1519 N	1209	-0-	-310	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
08		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
09		1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1033 2	46 4	N	-0-		-0-

  

VALERA (CROSSCUT)												
HGN OPERATING I, LLC												
MCCORD "A"												
92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
383323												
WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

MCCORD -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		20
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		20
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		20
07		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		N	-0-		20
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-		20
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		20

  

MCCORD -H-												
WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-		-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
07		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
08		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-		-0-
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-

  

VALERA (FRY, UPPER)												
HGN OPERATING I, LLC												
MCCORD "A"												
92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN												
383323												
WELL #: 1 L RRCID -> 053620 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		720 N	680	-0-	-40	-0-	680 2		N	-0-		106
05		713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2		N	-0-		106
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	979 2	7 9	N	6		112
07		713 N	675	-0-	-38	-0-	675 2		N	-0-		112
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-		112
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		112

VALERA (FRY, UPPER) //CONT.// 92951 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN  
 HGN OPERATING I, LLC //CONT.// 383323  
 MCCORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 055512 COMPL. DATE 04/05/1973 TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-			-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	Y	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-			-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-			-0-

VALERA (MORRIS) 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN  
 HGN OPERATING I, LLC 383323  
 RAE, GEORGE B. WELL #: 2 RRCID -> 018503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2023 - WELL PLUGGED 08/15/23

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND  
 CDJ OIL CO. 140598  
 MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

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-

MC CRACKEN TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 114222 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3280 - 3308

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-

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

*10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
*11	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	Y	-0-			-0-
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	Y	-0-			-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-			-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	Y	-0-			-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	Y	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			-0-

VAN DYKE (ATOKA)		//CONT.//		93070 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
WHARTON A		WELL #:		1	RRCID ->	136249	COMPL. DATE	04/30/1978	TOTAL DEPTH	4337	PERF. 3704 - 3710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	40	

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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-	-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-	-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-

VEALE (MARBLE FALLS)				93294 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION				427179							
YANDELL, M.		WELL #:		1	RRCID ->	057418	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3804 - 3816
04	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	3		N	-0-	16
05	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-	16
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3		N	-0-	16
07	124 #	36	-0-	-88	-0-	36	3		N	-0-	16
08	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	3		N	-0-	16
09	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	3		N	-0-	16

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF. N/A
04	30 #	5	-0-	-25	-0-	5	3		Y	-0-	29	
05	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		Y	-0-	29	
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-	29	
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-	29	
08	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	3		Y	-0-	29	
09	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	3		Y	-0-	29	

VEALE, A.S. "C"				WELL #:	8	RRCID ->	083018	COMPL. DATE	06/00/1924	TOTAL DEPTH	3945	PERF. 3918 - 3945
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3		Y	-0-	21	
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	57	3	3	9	Y	3	
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-	27	
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3		Y	-0-	27	

VEALE, A.S. "C"				WELL #:	13	RRCID ->	105713	COMPL. DATE	02/26/1971	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3894 - 3964
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		Y	-0-	5	
05	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3		Y	-0-	5	
06	60 #	18	-0-	-42	-0-	18	3		Y	-0-	5	
07	62 #	16	-0-	-46	-0-	16	3		Y	-0-	5	
08	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	3		Y	-0-	5	
09	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-	5	

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179													
VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
04	60 #	12	-0-	-48	-0-	-0-		12	3		Y	-0-			7
05	62 #	18	-0-	-44	-0-	-0-		18	3		Y	-0-			7
06	54 R	54	-0-	-0-	-0-	-0-		54	3		Y	-0-			7
07	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-		91	3		Y	-0-			7
08	111 R	111	-0-	-0-	-0-	-0-		111	3		Y	-0-			7
*09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-		95	3		Y	-0-			7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883					
04	1050 #	1005	-0-	-45	-0-	-0-		963	3	42	9	Y	38		129
05	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	-0-		1119	3	39	9	Y	35	154 1	10
06	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	-0-		1037	3	45	9	Y	41		51
07	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		1071	3	22	9	Y	20		71
08	1147 #	969	-0-	-178	-0-	-0-		905	3	64	9	Y	58		129
09	1110 #	968	-0-	-142	-0-	-0-		957	3	11	9	Y	10		139

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979					
04	699 R	699	-0-	-0-	-0-	-0-		699	3		Y	-0-			42
05	710 R	710	-0-	-0-	-0-	-0-		706	3	4	9	Y	4		46
06	698 R	698	-0-	-0-	-0-	-0-		694	3	4	9	Y	4		50
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	-0-		712	3	2	9	Y	2		52
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	-0-		721	3			Y	-0-		52
09	690 #	657	-0-	-33	-0-	-0-		657	3			Y	-0-		52

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916					
04	510 #	264	-0-	-246	-0-	-0-		264	3		Y	-0-			49
05	527 #	322	-0-	-205	-0-	-0-		316	3	6	9	Y	5		54
06	249 R	249	-0-	-0-	-0-	-0-		243	3	6	9	Y	5		59
07	328 R	328	-0-	-0-	-0-	-0-		325	3	3	9	Y	3		62
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	-0-		319	3			Y	-0-		62
09	300 #	287	-0-	-13	-0-	-0-		287	3			Y	-0-		62

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890					
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	3		Y	-0-			20
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	3		Y	-0-			20
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-		8	3		Y	-0-			20
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	-0-		12	3		Y	-0-			20
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-		16	3		Y	-0-			20
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-		23	3		Y	-0-			20

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.		805550		RRCID -> 173729		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 4148		PERF. 4004 - 4032					
VEALE PARKS "1405"		WELL #: 1													
04	367 R	367	-0-	-0-	-0-	-0-		367	2		N	-0-			-0-
05	368 R	368	-0-	-0-	-0-	-0-		368	2		N	-0-			-0-
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	-0-		348	2		N	-0-			-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	-0-		345	2		N	-0-			-0-
08	372 #	347	-0-	-25	-0-	-0-		347	2		N	-0-			-0-
09	360 #	297	-0-	-63	-0-	-0-		297	2		N	-0-			-0-

VIEW (CISCO)		93793 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR							
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685													
GALLE		WELL #: 1		RRCID -> 018510		COMPL. DATE 05/26/1939		TOTAL DEPTH 2361 PERF. 2339 - 2347							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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	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						CNTY: SHACKELFORD							
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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				85
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10				106
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683													
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 06/09/2017		TOTAL DEPTH 4353 PERF. 4256 - 4294							
04	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2			N	-0-				27
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				27
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				27
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				27
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				27
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				27
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991						CNTY: PALO PINTO							
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4150 - 4158							
04	DLQ G-10	166	-0-	166	823	166	2			Y	-0-				14
05	DLQ G-10	145	-0-	145	968	145	2			Y	-0-				14
06	1090 N	122	-0-	-968	-0-	122	2			Y	-0-				14
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-				14
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-				14
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			Y	-0-				14



-----													
W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)//CONT.// 94181 003 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
HILL, R.M. OPERATING INC. //CONT.// 387991													
GRAGG NORTH WELL #: 4 RRCID -> 222028 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 4160 - 4168													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
04		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			14
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			14
06		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2	N	-0-			14
07		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2	N	-0-			14
08		155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2	N	-0-			14
09		120 N	16	-0-	-104	-0-	16	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-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
W.A.T. (3600) 94205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS													
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
COOK WELL #: 1 RRCID -> 148780 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 3604 - 3612													
-----													
04		570 N	549	-0-	-21	-0-	549	2	N	-0-			188
05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			188
06		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			188
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			188
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			188
09		570 N	547	-0-	-23	-0-	547	2	N	-0-			188
-----													
W-B (CONGLOMERATE) 94209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
WINDHAM J. T. WELL #: 1 C RRCID -> 061709 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4728 - 0													
-----													
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
W.B. WRIGHT (CONGL) 94235 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND													
SCRANTON EXPLORATION 760227													
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 255488 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3434 - 3438													
-----													
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
05		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
07		0 N	66	-0-	66	-0-	66	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-

OIL AND GAS DIVISION

W.D.H. (MARBLE FALLS) PLACE OIL AND GAS CO. POWERS, ET AL		94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1 A		RRCID -> 270187		COMPL. DATE 03/28/1982		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3252 - 3256			
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	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
JOHNSON		94255 300 667700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		2		RRCID -> 270188		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 3911 PERF. 3283 - 3298			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
3 B ENTERPRISES, INC. RINGO		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		10		RRCID -> 113370		COMPL. DATE 09/17/1984		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3432 - 3438			
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	-0-		-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	Y	-0-		-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	Y	-0-		-0-
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	2	Y	-0-		-0-
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	Y	-0-		-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	-0-		-0-
-----											
WLP (STRAWN) FOREMAN, ROGER SANTO GAS UNIT		94349 700 275738		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		1		RRCID -> 127400		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 1731 PERF. 1528 - 1540			
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-
-----											
W.P. (CONGL.) BRAKA OPERATING, L.L.C. MCINTIRE		94354 500 088563		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		2		RRCID -> 292035		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3669 - 3679			
04	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-		-0-
06	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-		-0-
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-		-0-
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-

-----												
WADDELL RANCH (CONGL) 94490 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911												
W B R -WADDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 132095 COMPL. DATE 06/02/1989 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 3624 - 3628												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
04		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		35
05		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		35
06		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-		35
07		1023 N	628	-0-	-395	-0-	626 2	2 9	N	2		37
08		1023 N	595	-0-	-428	-0-	594 2	1 9	N	1		38
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		38
-----												
WADDELL WELL #: 2 RRCID -> 148786 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3522 - 3526												
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	718 2	33 9	N	30		172
05		930 N	810	-0-	-120	-0-	800 2	10 9	N	9		181
06		720 N	570	-0-	-150	-0-	564 2	6 9	N	5		186
07		775 N	126	-0-	-649	-0-	126 2		N	-0-	165 1	21
08		806 N	119	-0-	-687	-0-	119 2		N	-0-		21
09		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1252 2	6 9	N	5		26
-----												
WALKER-BUCKLER (CADD) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON												
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080												
EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280												
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	843 2	45 9	N	41		178
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	764 2	15 9	N	14	151 1	41
06		930 N	704	-0-	-226	-0-	679 2	25 9	N	23		64
07		930 N	663	-0-	-267	-0-	641 2	22 9	N	20		84
08		775 N	199	-0-	-576	-0-	193 2	6 9	N	5		89
09		690 N	266	-0-	-424	-0-	252 2	14 9	N	13		102
-----												
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
09		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171												
COOPER, O.R. WELL #: 2 RRCID -> 122346 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3832 - 3851												
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-
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280												
BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872												
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		23
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		23
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2		N	-0-		23
07		310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	-0-		23
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		23
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		23

-----														
WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
04		587 R	587	-0-	-0-	-0-	579	3	8	9	N	7	54 1	9
05		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		9
06		564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-		9
07		680 R	680	-0-	-0-	-0-	656	3	24	9	N	22		31
08		712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-		31
09		914 R	914	-0-	-0-	-0-	880	3	34	9	N	31	53 1	9
-----														
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 182933 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3905 - 3911														
04		390 #	290	-0-	-100	-0-	290	3			N	-0-		197
05		403 #	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-		197
06		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		197
07		416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-		197
08		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-		197
09		330 #	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-		197
-----														
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		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
05		124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-		-0-
06		120 #	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-		-0-
07		124 #	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-		-0-
08		93 #	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-		-0-
09		90 #	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-		-0-
-----														
PARKER ENERGY COMPANY 640154														
WALKER ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 018339 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3926 - 3929														
04		8 #	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		7
05		0 #	8	-0-	8	-0-	8	2			Y	-0-		7
06		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-		7
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		7
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		7
09		8 # NO RPT		-0-	-8	-0-					Y	NO RPT		7
-----														
PETEX 659782														
WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3941 - 3955														
04		588 R	588	-0-	-0-	-0-	492	2	96	9	N	87		102
05		558 #	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-		102
06		540 #	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-		102
07		620 #	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-		102
08		620 #	514	-0-	-106	-0-	493	2	21	9	N	19	115 1	6
09		600 # NO RPT		-0-	-600	-0-					N	NO RPT		6

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		94762 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675										
WALKER, ALICE, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018521		COMPL. DATE 02/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4010 - 4020		
M	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	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-	153
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					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, R. 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4054 - 4064		
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-	-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-	-0-
07	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-	-0-
*08	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280										
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150		PERF. N/A		
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-
-----												
BUCKLER TRUST GAS UNIT 2		WELL #: 8		RRCID -> 139202		COMPL. DATE 01/03/1900		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3956 - 4008		
04	540 N	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-	14
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-	14
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-	14
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-	14
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	14
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT	14
-----												
MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262										
LINK "N1"		WELL #: 1		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 4062 - 4080		
04	840 N	694	-0-	-146	-0-	694	2			N	-0-	-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-	-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	770	2			N	-0-	-0-
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	-0-
08	868 N	436	-0-	-432	-0-	436	2			N	-0-	-0-
09	780 N	435	-0-	-345	-0-	435	2			N	-0-	-0-
-----												
LINK "24"		WELL #: 6		RRCID -> 213187		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 4050 - 4070		
04	510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2			N	-0-	-0-
05	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-	-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-	-0-
07	496 N	315	-0-	-181	-0-	315	2			N	-0-	-0-
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-	-0-
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-	-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME) //CONT.// 94762 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
 PARKER ENERGY COMPANY 640154  
 WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 140736 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3928 - 3973

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	9	-0-	9	-0-	9 2	N	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-
09	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-		N	NO RPT	-0-

PETEX 659782  
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 018523 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3942 - 3952

04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-	7
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2	N	-0-	7
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2	N	-0-	7
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2	N	-0-	7
08	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2	N	-0-	7
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT	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  
 ALLEN "1045" WELL #: 1 RRCID -> 261071 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703  
 E F 1403 WELL #: 2 RRCID -> 176248 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3936 - 3942

04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3	N	-0-	30
05	341 N	280	-0-	-61	-0-	280 3	N	-0-	30
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3	N	-0-	30
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-	30
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-	30
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266 3	N	-0-	30

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703											
MOON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4026 - 4033			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2023													
MOON RANCH "C"		WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185		PERF. 4049 - 4054			
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3	9	N	3		38
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1		39
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2		41
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	301	3	3	9	N	3		44
08	341 N	299	-0-	-42	-0-	297	3	2	9	N	2		46
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	327	3	4	9	N	4		50
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3990 - 4026	
WALKER-BUCKLER													
04	330 N	89	-0-	-241	-0-	89	3			N	-0-		-0-
05	341 N	76	-0-	-265	-0-	76	3			N	-0-		-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		-0-
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-
GTG OPERATING, LLC		337080		WELL #: 34BB		RRCID -> 261072		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3980 - 3990	
BLACK BROS.													
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	248	1	4849	2	N	-0-		237
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	158	1	4527	2	N	-0-		237
06	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	192	1	4760	2	N	-0-		237
07	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	192	1	4760	2	N	-0-		237
08	5270 X	4952	-0-	-318	-0-	192	1	4760	2	N	-0-		237
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT		237
BLACK BROS.		WELL #: 37BB		RRCID -> 261627		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 4244		PERF. 3981 - 3988			
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		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3991 - 3998	
BUCKLER-TRUST													
04	540 N	424	-0-	-116	-0-	424	2			N	-0-		-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-		-0-
06	390 N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-		-0-
07	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-		-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		94762 507	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
KROH OPERATING LLC				478245									
DAILY "1044" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	242502	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	4114 - 4148
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PETEX				659782		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
WALKER, ALICE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	195285	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3984 - 3994
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2	N	-0-			108
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2	N	-0-			108
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2	N	-0-			108
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-			108
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			108
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			108
-----													
DAVIS, ROBBIE "1046"				WELL #:	2	RRCID ->	236956	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	4122 - 4154
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2	N	-0-			34
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2	N	-0-			34
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			34
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			34
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			34
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			34
-----													
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675									
WALKER, ALICE B				WELL #:	2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF.	3921 - 3960
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-			-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
LEVERIDGE, M.R.				WELL #:	1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	4083 - 4190
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	843	-0-	-177	-0-	833	3	10	9	Y	9	44
05	992	N	885	-0-	-107	-0-	876	3	9	9	Y	8	52
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	869	3	15	9	Y	14	66
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	887	3	10	9	Y	9	75
08	899	N	862	-0-	-37	-0-	851	3	11	9	Y	10	85
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	830	3	8	9	Y	7	92



WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS							
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262														
LINK '58'				WELL #: 2		RRCID -> 202669		COMPL. DATE 07/15/2004			TOTAL DEPTH 4187 PERF. 3961 - 3968							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	N	77						
05		721 N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	N	81						
06		690 N	660	-0-	-30	-0-	657	2	3	9	N	84						
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	87						
08		713 N	674	-0-	-39	-0-	671	2	3	9	N	90						
09		660 N	592	-0-	-68	-0-	589	2	3	9	N	93						
-----																		
LINK '24'				WELL #: 5		RRCID -> 206822		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3706 - 3710							
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-						
05		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-						
06		540 N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-						
07		589 N	385	-0-	-204	-0-	385	2			N	-0-						
08		620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-						
09		480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-						
-----																		
CHERYL "51"				WELL #: 1		RRCID -> 212084		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3810 - 3820							
04		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	878	2	173	9	N	176						
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	756	2	153	9	N	147						
06		810 N	809	-0-	-1	-0-	670	2	139	9	N	105						
07		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	911	2	172	9	N	92						
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	863	2	164	9	N	75						
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	803	2	162	9	N	222						
-----																		
PARKER ENERGY COMPANY				640154		WALKER ESTATE		WELL #: 1 C			RRCID -> 018525		COMPL. DATE 07/20/1955			TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3942 - 3880		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						
05		0 N	5	-0-	5	-0-	5	2			Y	-0-						
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-						
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-						
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-						
09		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT						
-----																		
PETEX				659782		WALKER, ALICE, -A-		WELL #: 1 T			RRCID -> 018529		COMPL. DATE 05/12/1958			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	49					
-----																		
WALKER, ALICE, -B-				WELL #: 1 C		RRCID -> 018530		COMPL. DATE 05/11/1958			TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058							
04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-						
05		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-						
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-						
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-						
08		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-						
09		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT						

-----  
WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS  
PETEX //CONT.// 659782  
THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
WALSH RANCH (ATOKA 1) 94953 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER  
WALSH & WATTS, INC. 895060  
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 242976 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4690 - 4710  
-----

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 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5024 - 5070  
-----

04		8640	8530	-0-	-110	-0-	8530	2			Y	-0-					-0-
05		8928	7079	-0-	-1849	-0-	7079	2			Y	-0-					-0-
06		9660 #	303	-0-	-9357	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07		9982 #	133	-0-	-9849	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08		9796 #	45	-0-	-9751	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09		8520 #	-0-	-0-	-8520	-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  
-----

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 (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER				
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236600 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5890 - 5906														
M	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	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 #: S 4 RRCID -> 245556 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5890 - 5900														
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 #: M 4 RRCID -> 247982 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5914														
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 #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904														
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 #: S 5 RRCID -> 252143 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904														
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 #: S 7 RRCID -> 252535 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5912														
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 (UPPER BIG SALINE)			94954 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER		
WALSH & WATTS, INC.			895060											
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 4			RRCID -> 237132			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5812 - 5842		
M	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	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 #: G 4			RRCID -> 237158			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836		
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 #: P 3			RRCID -> 246412			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5886 - 5904		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3220				N	NO RPT			-0-
-----														
WALSH RANCH WEST			WELL #: R 7			RRCID -> 250171			COMPL. DATE 08/11/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838		
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 -> 251420			COMPL. DATE 03/16/2009			TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 5846		
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 #: M 4			RRCID -> 252801			COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 5850		
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 5			RRCID -> 253868			COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904		
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 (UPPER BIG SALINE) //CONT.// 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060																	
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 5866																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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 (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-	408					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST (ATOKA 4) 94955 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																	
WALSH & WATTS, INC. 895060																	
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 237945 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5520 - 5560																	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352					N	NO RPT					-0-
-----																	
WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER																	
HW OPERATING, LLC 341598																	
ELDER WELL #: 2 RRCID -> 262055 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 5885 - 5890																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																	
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110																	
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					15
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					15
06	600	N	10	-0-	-590	-0-	10	2			Y	-0-					15
07	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					15
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					15
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					15
-----																	
WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160																	
04	14B2	EXT	1114	-0-	1114	2267	1114	2			Y	-0-					31
05	4488	X	2221	-0-	-2267	-0-	2221	2			Y	-0-					31
06	14B2	EXT	2482	-0-	2482	2482	2482	2			Y	-0-					31
07	2482	X	-0-	-0-	-2482	-0-	-2482				Y	-0-					31
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-	-2232				Y	-0-					31
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-	-2250				Y	-0-					31

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PARKER					
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009										TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5826	-	6178
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-		617	2	Y	-0-			7		
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-		864	2	Y	-0-			7		
06	540 N	7	-0-	-533	-0-		7	2	Y	-0-			7		
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-		693	2	Y	-0-			7		
08	868 N	547	-0-	-321	-0-		547	2	Y	-0-			7		
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-		847	2	Y	-0-			7		
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008										TOTAL DEPTH	6083	PERF.	6216	-	6236
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-		
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5840	-	6180
04	570 N	564	-0-	-6	-0-		564	2	Y	-0-			7		
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2	Y	-0-			7		
06	540 N	24	-0-	-516	-0-		24	2	Y	-0-			7		
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-		616	2	Y	-0-			7		
08	806 N	652	-0-	-154	-0-		652	2	Y	-0-			7		
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	2	Y	-0-			7		
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5974	-	6168
04	3000 N	2295	-0-	-705	14808		2295	2	Y	-0-			20		
05	3100 N	2366	-0-	-734	14074		2366	2	Y	-0-			20		
06	3000 N	2283	-0-	-717	13357		2283	2	Y	-0-			20		
07	3100 N	2350	-0-	-750	12607		2350	2	Y	-0-			20		
08	3100 N	2342	-0-	-758	11849		2342	2	Y	-0-			20		
09	3000 N	2264	-0-	-736	11113		2264	2	Y	-0-			20		
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844	-	6180
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2	Y	-0-			35		
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-		634	2	Y	-0-			35		
06	DLQ G-10	6	-0-	6	6		6	2	Y	-0-			35		
07	DLQ G-10	540	-0-	540	546		540	2	Y	-0-			35		
08	1004 N	458	-0-	-546	-0-		458	2	Y	-0-			35		
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443	2	Y	-0-			35		
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5822	-	6170
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2	Y	-0-			4		
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-		163	2	Y	-0-			4		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		-0-	2	Y	-0-			4		
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2	Y	-0-			4		
08	155 N	114	-0-	-41	-0-		114	2	Y	-0-			4		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187	2	Y	-0-			4		
-----															
WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5846	-	6193
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			25		
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	Y	-0-			25		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		-0-		Y	-0-			25		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25		

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WALTERS (4900 CONGL.)			94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
CASE RESOURCES, LLC			139140									
HERRING J.F.			WELL #: 1		RRCID -> 057641		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 4825		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
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-
-----												
SAGE OIL AND GAS, LLC			743222						CNTY: PALO PINTO			
HENDERSON M.B.			WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		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-
-----												
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	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
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 (CADD0)			95493 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.			292000									
EUBANKS "A"			WELL #: 1		RRCID -> 092942		COMPL. DATE 02/18/1981		TOTAL DEPTH 4612		PERF. 3750 - 3760	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	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-
-----												
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									

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//	95502 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN		
TRIANGLE P DEVELOPMENT CORP.			868730					
BURWICK, WILLIE -A-		WELL #:	2	RRCID -> 288614	COMPL. DATE 10/01/2015	TOTAL DEPTH 5679	PERF. 5590	- 5600
M	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	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481 3		-0-
05	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 3		-0-
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		-0-
07	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 3		-0-
08	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464 3		-0-
09	328 R	328	-0-	-0-	-0-	328 3		-0-
-----								
3 S PRODUCTION, INC.			953796					
JONES, MARY -A-		WELL #:	1 L	RRCID -> 056183	COMPL. DATE 07/05/1973	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A	
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-
-----								
WAYLAND			95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS		
DBC OPERATING COMPANY LLC			195725					
ALLEN		WELL #:	1	RRCID -> 070781	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL DEPTH 2359	PERF. N/A	
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-
-----								
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC			261252					
FAMBROUGH CARL		WELL #:	1 U	RRCID -> 060029	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH 4035	PERF. 1852	- 0
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
FAMBROUGH CARL		WELL #:	2	RRCID -> 063954	COMPL. DATE 10/15/1975	TOTAL DEPTH 1928	PERF. N/A	
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		-0-
05	DELQ PR	50	-0-	50	50	50 2		-0-
06	99 N	49	-0-	-50	-0-	49 2		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
-----								
FAMBROUGH CARL		WELL #:	3	RRCID -> 065000	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH 1930	PERF. N/A	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		-0-
05	DELQ PR	50	-0-	50	50	50 2		-0-
06	99 N	49	-0-	-50	-0-	49 2		-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-



WAYLAND  
FAMBROUGH OIL & GAS, LLC //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
FAMBROUGH, CARL //CONT.// 261252  
WELL #: 1 RRCID -> 148388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1838 - 1934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
05	DELQ PR	48	-0-	-48	48	48	2	N	-0-	-0-	-0-
06	95 N	47	-0-	-48	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC 743194  
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A

04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	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	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WAYLAND (STRAWN 2175) 95521 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS  
PETEX 659782  
STOKER, I.A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 200948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4541 PERF. 2414 - 2420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS  
SEELY OIL COMPANY 763148  
CRUDGINGTON WELL #: 1 RRCID -> 099033 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3776 - 3780

04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	96	1	226	2	N	-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	99	1	143	2	N	-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	96	1	184	2	N	-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	99	1	148	2	N	-0-
08	248 N	148	-0-	-100	-0-	99	1	49	2	N	-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	96	1	210	2	N	-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) BRAKA OPERATING, L.L.C. LANGFORD, G. R.		95525 600 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
		WELL #:	1	RRCID ->	185432	COMPL. DATE	10/02/1980	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	3976 - 4004						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-					
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-					
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-					
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-					
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-			-0-					
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 2		N	-0-			-0-					
CC OIL & GAS MORRIS		140617		WELL #:		1		RRCID ->		097829		COMPL. DATE 11/21/1981		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4020 - 4030	
04	120 N	22	-0-	-98	-0-	22 3		N	-0-			26					
05	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 3		N	-0-			26					
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 3		N	-0-			26					
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			26					
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			26					
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			26					
MORRIS "A"		WELL #:		1		RRCID ->		131819		COMPL. DATE 04/16/1987		TOTAL DEPTH 4229		PERF. 3978 - 4095			
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	212 3	1 9	N	1			329					
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			329					
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			329					
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			329					
08	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 3		N	-0-			329					
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-			329					
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G. R.		641520		WELL #:		1		RRCID ->		083300		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 3932 - 3940	
04	3900 X	3874	-0-	-26	-0-	3874 2		N	-0-			60					
05	4030 X	3869	-0-	-161	-0-	3869 2		N	-0-			60					
06	3930 X	3786	-0-	-144	-0-	3786 2		N	-0-			60					
07	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	3906 2		N	-0-			60					
08	4061 X	3817	-0-	-244	-0-	3817 2		N	-0-			60					
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			N	NO RPT			60					
SEELY OIL COMPANY CRUDGINGTON		763148		WELL #:		2		RRCID ->		102232		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 4271		PERF. 3932 - 3938	
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-					
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-			-0-					
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 2		N	-0-			-0-					
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-			-0-					
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-			-0-					
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			-0-					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRAZDA "A"		850964		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	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-					

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
WAYLAND, SE (DUFFER LIME, LOWER)		95525 650	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726								
SATTERWHITE "A"		WELL #: 3	RRCID -> 122040	COMPL. DATE 08/14/1986	TOTAL DEPTH 4510	PERF. 3994	-	4018		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	159	-0-	159	162	159 2	Y	-0-	-0-	
06	348	186	-0-	-162	-0-	186 2	Y	-0-	-0-	
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	Y	-0-	-0-	
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	Y	-0-	-0-	
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	Y	-0-	-0-	
SATTERWHITE "A"		WELL #: 4	RRCID -> 123323	COMPL. DATE 02/03/1987	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3958	-	4073		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	127	-0-	127	129	127 2	Y	-0-	-0-	
06	278	149	-0-	-129	-0-	149 2	Y	-0-	-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	Y	-0-	-0-	
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	Y	-0-	-0-	
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	Y	-0-	-0-	
WEATHERFORD (ATOKA, MIDDLE)		95583 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889								
HICKS		WELL #: 1	RRCID -> 082456	COMPL. DATE 11/07/1978	TOTAL DEPTH 5099	PERF. 3714	-	3798		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	14	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14	
PLUGGED AND ABANDONED		07/29/2022								
WEATHERFORD (ATOKA UP.)		95583 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER					
CASE RESOURCES, LLC		139140								
AREY UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 080460	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3396	-	3452		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23	
HILLTOP PETROLEUM LLC		388911								
NEAL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 080329	COMPL. DATE 05/22/1978	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 2340	-	2566		
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-	-0-	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	-0-	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-	-0-	
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-	-0-	
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-	
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-	-0-	
WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		101481								
CARTER		WELL #: 1	RRCID -> 034844	COMPL. DATE 06/22/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
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-	

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974										
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2	N	-0-		-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-		-0-
06	600	N	140	-0-	-460	-0-	140	2	N	-0-		-0-
07	589	N	273	-0-	-316	-0-	273	2	N	-0-		-0-
08	620	N	142	-0-	-478	-0-	142	2	N	-0-		-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-		-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647				
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-

CBMONCRIEF OPERATING, LLC		140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750				
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	70	1	217	2	N	-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	90	1	223	2	N	-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	77	1	219	2	N	-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	123	1	250	2	N	-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	137	1	209	2	N	-0-
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	103	1	226	2	N	-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692				
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	2	N	-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	54	1	154	2	N	-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	76	1	155	2	N	-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	81	1	123	2	N	-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	60	1	132	2	N	-0-

WEATHERFORD (STRAWN A)		95583 681		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655										
JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 107438		COMPL. DATE 02/02/1983		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 1981 - 1991				
04	14B2	EXT	30	-0-	30	120	30	2	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	125	5	2	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	125			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD, SE. (1900) //CONT.// 95589 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER  
 RYDEL, A. C., JR. 739831  
 BOWMAN-RYDEL WELL #: 2 RRCID -> 108890 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1513 - 1518

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 08/07/2023

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER  
 ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639  
 COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

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-								-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

FTM INCORPORATED 288406  
 WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

04	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	70 1	523 2	N	-0-		-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	72 1	492 2	N	-0-		-0-
06	600 N	577	-0-	-23 B	-0-	78 1	499 2	N	-0-			-0-
07	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	69 1	482 2	N	-0-			-0-
08	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	73 1	480 2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//	95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP			302592											
FULLER		WELL #:	6	RRCID ->	084280	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200 - 1204				
M	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		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 2			N	-0-			-0-
05		403 N	237	-0-	-166 B	-0-	237 2			N	-0-			-0-
06		390 N	260	-0-	-130 B	-0-	260 2			N	-0-			-0-
07		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2			N	-0-			-0-
08		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		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		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-			-0-
05		155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 2			N	-0-			-0-
06		150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75 2			N	-0-			-0-
07		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2			N	-0-			-0-
08		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
RKW OPERATING LLC		WELL #:	1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481				
HARRINGTON			714311											
04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2			N	-0-			-0-
05		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2			N	-0-			-0-
06		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2			N	-0-			-0-
07		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2			N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	084287	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2315 - 2317				
FULLER, J. GU			809930											
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-
-----														
WEATHERFORD, SW (3000)		WELL #:	1	RRCID ->	081422	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3274 - 3311				
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			95590 550	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
PEOPLES, MELVIN			629889											
04		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	28 1	208 2		N	-0-			2
05		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	31 1	209 2		N	-0-			2
06		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	31 1	198 2		N	-0-			2
07		248 N	174	-0-	-74 B	-0-	22 1	152 2		N	-0-			2
08		248 N	135	-0-	-113 B	-0-	18 1	117 2		N	-0-			2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-				N	NO RPT			2
-----														
BRADFORD, E.M.		WELL #:	2	RRCID ->	084274	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 2985 - 2995				
04		90 N	53	-0-	-37 B	-0-	6 1	47 2		N	-0-			-0-
05		93 N	45	-0-	-48 B	-0-	6 1	39 2		N	-0-			-0-
06		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	7 1	44 2		N	-0-			-0-
07		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	11 1	78 2		N	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	8 1	50 2		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)				95595 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
SOMERSET OPERATING, LLC				101481										
PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4118 - 4152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	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-
-----														
OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889						CNTY: BROWN				
BAILEY				WELL #:	1	RRCID ->	081427	COMPL. DATE	08/09/1978	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3897 - 4042		
04		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	24	1	180	2	N	-0-		13
05		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	29	1	200	2	N	-0-		13
06		210 N	113	-0-	-97 B	-0-	15	1	98	2	N	-0-		13
07		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	34	1	234	2	N	-0-		13
08		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	35	1	229	2	N	-0-		13
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120 N	NO RPT	-0-	-120 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		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7
			PLUGGED AND ABANDONED											
-----														
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		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			5
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			5
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			5
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			5
08		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			5
09		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			5
-----														
WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2380 - 2392		
04		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
05		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-

WEED VALLEY (900)		95827 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
SWINT		WELL #: 1A		RRCID -> 085022		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 1080		PERF. 920 - 926					
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LINDLEY, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735					
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	-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	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
LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
LINDLEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794 - 2808					
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	-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42



WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727 - 2731		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEILLAN (STRAWN)		95933 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
SOMERSET OPERATING, LLC		101481										
FORD		WELL #:		1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	2790 - 2796
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-

WELDON (CONGLOMERATE)		96124 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
J-TEC PRODUCTION, LLC		427406										
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4028 - 4048
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-	-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-	-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-	-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-	-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791										
WELDON, J. K.		WELL #:		1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 - 3688
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

WELDON, J. K.		726791										
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 - 3688
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
HINKSON		WELL #:		1B		RRCID -> 242375		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4179 - 4197			
M	O	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
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-	50	
*05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1008	3	15	9	Y	14	64	
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	3	1	9	Y	1	65	
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-	65	
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	Y	1	66	
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-	66	

HINKSON		WELL #:		1A		RRCID -> 242828		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4126 - 4172		
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	17
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	18
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-	18
*07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-	18
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	70	3	55	9	Y	50	68
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	68

WELDON (3900)		96124 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
GARDNER		WELL #:		1		RRCID -> 141350		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3786 - 3866		
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-	-0-
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-	-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-	-0-
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	-0-
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-	-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-	-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308									
COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	38
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	38

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
CLEMENS		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		NO RPT	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N		NO RPT	-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N		NO RPT	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N		NO RPT	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N		NO RPT	-0-
09	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N		NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----												
WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA) //CONT.// 96816 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
WILSON-HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099127 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405												
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		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-			-0-
05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-			-0-
07		341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2	N	-0-			-0-
08		341 N	262	-0-	-79	-0-	262 2	N	-0-			-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
FITZWILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099128 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427												
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			71
05		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-			71
06		210 N	201	-0-	-9	-0-	201 2	N	-0-			71
07		279 N	210	-0-	-69	-0-	210 2	N	-0-			71
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2	N	-0-			71
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			71
-----												
WHITE FLAT 96907 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN												
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032												
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 221595 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5474 - 5492												
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			259
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			259
-----												
WHITLEY (GRAY SAND) 97071 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
CONTINUAL OIL & GAS, INC. 173790												
NESTEBY WELL #: 1 RRCID -> 222600 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3853 - 3863												
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		660 N	646	-0-	-14	-0-	646 2	N	-0-			-0-
05		651 N	636	-0-	-15	-0-	636 2	N	-0-			-0-
06		600 N	572	-0-	-28	-0-	572 2	N	-0-			-0-
07		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	N	-0-			-0-
08		651 N	626	-0-	-25	-0-	626 2	N	-0-			-0-
09		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 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		540 N	475	-0-	-65	-0-	469 3	6 9 N	5			72
05		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1089 3	7 9 N	6			78
06		558 N	558	-0-	-0-	-0-	552 3	6 9 N	5			83
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 3		N	-0-		83
08		1085 N	472	-0-	-613	-0-	470 3	2 9 N	2			85
09		570 N	451	-0-	-119	-0-	447 3	4 9 N	4			89

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
RKW OPERATING LLC				714311										
POWELL, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	073433	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	N/A	
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	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6 N	1	-0-	-5	-0-		1 2			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PARKER						
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4943 -	4971
*10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3			Y	-0-			20
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3			Y	-0-			20
*12	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48 3			Y	-0-			20
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 3			Y	-0-			20
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-			20
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3			Y	-0-			20
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 3			Y	-0-			20
*05	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 3			Y	-0-			20
*06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			Y	-0-			20
*07	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 3			Y	-0-			20
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 3			Y	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

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	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-

RKW OPERATING LLC				714311		CAPACITY		CNTY: PARKER						
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4172 -	4238
04	8 N	1	-0-	-7	-0-		1 2			N	-0-			-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BALLARD, F.B.				WELL #:	1	RRCID ->	090777	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4046 -	4116
*10	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 3			Y	-0-			-0-
*11	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 3			Y	-0-			-0-
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-		499 3			Y	-0-			-0-
*01	580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3			Y	-0-			-0-
*02	592 N	592	-0-	-0-	-0-		592 3			Y	-0-			-0-
*03	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481 3			Y	-0-			-0-
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-		601 3			Y	-0-			-0-
*05	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400 3			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 3			Y	-0-			-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 3			Y	-0-			-0-

WHITTLES (CADD)		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		
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		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2			N	-0-			76
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-			76
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-			76
07		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-			76
08		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2			N	-0-			76
09		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2			N	-0-			76

WILENA (DUFFER)		97370 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
SEELY OIL COMPANY		763148												
ROBERTSON, PEARL		WELL #:		1		RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4056		
04		600 N	388	-0-	-212	-0-	90 1	298 2		N	-0-			160
05		433 N	433	-0-	-0-	-0-	93 1	337 2		N	3			163
							3 9							
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	90 1	205 2		N	-0-			163
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	93 1	365 2		N	-0-			163
08		434 N	231	-0-	-203	-0-	93 1	138 2		N	-0-			163
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			163

WILES (CONGL. 3450)		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
L.C.S. PRODUCTION COMPANY		479574												
ELLIS, D. N.		WELL #:		2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3585 - 3640		
04		720 #	640	-0-	-80	-0-	640 2			N	-0-			-0-
05		744 #	658	-0-	-86	-0-	658 2			N	-0-			-0-
06		690 #	606	-0-	-84	-0-	606 2			N	-0-			-0-
07		682 #	634	-0-	-48	-0-	634 2			N	-0-			-0-
08		682 #	652	-0-	-30	-0-	652 2			N	-0-			-0-
*09		660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-			-0-

WILLIAM & JACK		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196												
BLACK BROTHERS -A-		WELL #:		1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4077		
04		1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3			N	-0-			90
05		1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3			N	-0-			90
06		1490 R	1490	-0-	-0-	-0-	1484 3	6 9		N	5			95
07		1643 #	1617	-0-	-26	-0-	1606 3	11 9		N	10			105
08		1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	1842 3	12 9		N	11			116
09		1590 #	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT			116

WILLIAMS (CADD, MIDDLE)		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		448810												
WILLIAMS, H. C.		WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084		PERF. 2004 - 2014		
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			-0-
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2			N	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		97601 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851									
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 3114 - 3198	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		630 #	590	-0-	-40	-0-	590 2				-0-
05		592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 2				-0-
06		598 R	598	-0-	-0-	-0-	598 2				-0-
07		623 R	623	-0-	-0-	-0-	623 2				-0-
08		620 #	603	-0-	-17	-0-	603 2				-0-
09		600 #	461	-0-	-139	-0-	461 2				-0-
-----											
SRC-ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 2801 - 3097	
04		969 R	969	-0-	-0-	-0-	969 2				32
05		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2				32
06		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2				32
07		1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2				32
08		1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2				32
*09		760 R	760	-0-	-0-	-0-	760 2				32
-----											
SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 2847 - 3198	
04		1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2				4
05		1581 #	1505	-0-	-76	-0-	1505 2				4
06		2099 R	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2				4
07		2257 R	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2				4
08		2182 R	2182	-0-	-0-	-0-	2182 2				4
*09		1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2				4
-----											
SRC-STOVER		WELL #: 1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH 3340		PERF. 2822 - 3091	
04		116 R	116	-0-	-0-	-0-	116 2				-0-
05		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2				-0-
06		60 #	15	-0-	-45	-0-	15 2				-0-
07		124 #	68	-0-	-56	-0-	68 2				-0-
08		124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2				-0-
09		120 #	6	-0-	-114	-0-	6 2				-0-
-----											
SRC-ALLEN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 261144		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3050 - 3125	
04		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2				-0-
05		217 #	200	-0-	-17	-0-	200 2				-0-
06		240 #	173	-0-	-67	-0-	173 2				-0-
07		248 #	191	-0-	-57	-0-	191 2				-0-
08		217 #	157	-0-	-60	-0-	157 2				-0-
09		210 #	127	-0-	-83	-0-	127 2				-0-
-----											
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190									
GARMS -A-		WELL #: 1X		RRCID -> 118819		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3417		PERF. 2923 - 2929	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190										
GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-			-0-
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-
07	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-			-0-
08	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-			-0-
09	180 #	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-			-0-
-----														
ALLEN, E.A.		WELL #:		9	RRCID ->	124413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	2816 - 2820		
04	1770 #	1191	-0-	-579	-0-	1191	3			N	-0-			4
05	1488 #	1141	-0-	-347	-0-	1141	3			N	-0-			4
06	1440 #	1063	-0-	-377	-0-	1063	3			N	-0-			4
07	1333 #	1112	-0-	-221	-0-	1112	3			N	-0-			4
08	1302 #	1013	-0-	-289	-0-	1013	3			N	-0-			4
09	1200 #	927	-0-	-273	-0-	927	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
-----														
STOVER, DON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	159744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2887 - 2891		
04	300 #	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-			-0-
05	310 #	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-			-0-
06	300 #	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-			-0-
07	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-			-0-
08	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			-0-
09	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-			-0-
-----														
STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A		
04	693 R	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1 9		N	1			9
05	705 R	705	-0-	-0-	-0-	704	3	1 9		N	1			10
06	751 R	751	-0-	-0-	-0-	750	3	1 9		N	1			11
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			11
08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			11
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			11
-----														
STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871		
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			10
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			10
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-			10
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-			10
08	124 #	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-			10
09	120 #	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-			10

WILLIE MAE (2ND CONGL)		97655 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
STERLING OIL AND GAS		818896									
SLEMMONS, HAROLD ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 094300		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 4028		PERF. 3711 - 3716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2023 - WELL PLUGGED 08/18/23											
-----											
SLEMMONS, W.M.		WELL #: 1		RRCID -> 097807		COMPL. DATE 12/29/1981		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3616 - 3626	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023											
-----											
SLEMMONS, HAROLD		WELL #: 2 D		RRCID -> 135889		COMPL. DATE 12/10/1981		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 928 - 946	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23											
-----											
WILLIE MAE (3RD CONGL)		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	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2023 - WELL PLUGGED 08/11/23											
-----											
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 095817		COMPL. DATE 07/20/1981		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3658 - 3668	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2023 - WELL PLUGGED 07/17/23											
-----											
WILSON SHOSHONE (CONGL.)		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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126



OIL AND GAS DIVISION

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		97924 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD					
D.J. & T. ENERGY		196227											
DAVIS ESTATE '2'		WELL #: 2		RRCID -> 209240		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3395 - 0					
M	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

M & K OPERATING LLC		518499		WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 018547		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414	
04	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

DAVIS, G. R.		WELL #: 1		RRCID -> 018550		COMPL. DATE 04/19/1961		TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3404 - 3412					
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		Y	-0-			24
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			24
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2		Y	-0-			24
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			24
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-			24
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			24

DAVIS, G.R.		WELL #: 2		RRCID -> 083903		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3444 - 3458					
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-			17
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			17
06	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	2		Y	-0-			17
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			17
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			17
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-			17

SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		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.		197200											
WINDHAM, J.D. 81-N		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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		//CONT.//		97930 250	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHACKELFORD			
GLOBAL DRILLING, LLC				310382								
DAVIS ESTATE "80"				WELL #: 1	RRCID -> 159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3156 - 3158	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			111
05	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			111
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-			111
07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			111
*08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			111
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-			111
WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALLAHAN			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462								
DAVIS "B"				WELL #: 7609	RRCID -> 217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3420 - 3438	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
DAVIS "B"				WELL #: 7612	RRCID -> 221576	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	3446 - 3456	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
DAVIS "WB"				WELL #: 6814	RRCID -> 221668	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF.	3410 - 3416	
04	T. A.	419	-0-	419	419	410 2	9 9	Y	8			121
05	T. A.	401	-0-	401	820	394 2	7 9	Y	6			127
06	T. A.	234	-0-	234	1054	231 2	3 9	Y	3			130
07	1091 R	37	-0-	-1054	-0-	37 2		Y	-0-	108 1		22
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	263 2	1 9	Y	1			23
09	420 #	117	-0-	-303	-0-	117 2		Y	-0-			23
DAVIS "B"				WELL #: 7615	RRCID -> 223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430	
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706 2		Y	-0-			11
05	713 #	662	-0-	-51	-0-	662 2		Y	-0-			11
06	690 #	511	-0-	-179	-0-	511 2		Y	-0-			11
07	713 #	283	-0-	-430	-0-	283 2		Y	-0-			11
08	713 #	341	-0-	-372	-0-	341 2		Y	-0-			11
09	690 #	556	-0-	-134	-0-	556 2		Y	-0-			11
DAVIS "B"				WELL #: 7616	RRCID -> 223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3412 - 3426	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN					
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC		//CONT.//		730462								
DAVIS "B"		WELL #:		7618	RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3400 - 3406
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
-----												
DAVIS		WELL #:		5013	RRCID ->	225249	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3416 - 3431
04	510 #	505	-0-	-5	-0-	505	2	Y	-0-			-0-
05	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	2	Y	-0-			-0-
06	510 #	479	-0-	-31	-0-	479	2	Y	-0-			-0-
07	527 #	464	-0-	-63	-0-	464	2	Y	-0-			-0-
08	527 #	320	-0-	-207	-0-	320	2	Y	-0-			-0-
09	510 #	282	-0-	-228	-0-	282	2	Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440
04	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2	Y	-0-			-0-
05	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	2	Y	-0-			-0-
06	630 #	599	-0-	-31	-0-	599	2	Y	-0-			-0-
07	651 #	580	-0-	-71	-0-	580	2	Y	-0-			-0-
08	651 #	400	-0-	-251	-0-	400	2	Y	-0-			-0-
09	630 #	353	-0-	-277	-0-	353	2	Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 - 4766
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-
-----												
DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 - 3434
04	706 R	706	-0-	-0-	-0-	706	2	Y	-0-			11
05	682 #	662	-0-	-20	-0-	662	2	Y	-0-			11
06	660 #	511	-0-	-149	-0-	511	2	Y	-0-			11
07	682 #	283	-0-	-399	-0-	283	2	Y	-0-			11
08	682 #	341	-0-	-341	-0-	341	2	Y	-0-			11
09	660 #	556	-0-	-104	-0-	556	2	Y	-0-			11
-----												
DAVIS		WELL #:		5020	RRCID ->	239995	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	3556	PERF.	3430 - 3450
04	DLQ G-10	631	-0-	631	631	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	657	-0-	657	1288	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	599	-0-	599	1887	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	580	-0-	580	2467	2		Y	-0-			-0-
08	2867 R	400	-0-	-2467	-0-	400	2	Y	-0-			-0-
09	630 #	353	-0-	-277	-0-	353	2	Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS "WB"		WELL #:		6829	RRCID ->	242069	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	3466	PERF.	3355 - 3366
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN  
 SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750  
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 S NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	709 N	709	-0-	-0-	-0-	625	2	84	9	N	76	168	1			126
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	646	2	110	9	N	100					226
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	603	2	97	9	N	88	166	1			148
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	651	2	100	9	N	91	165	1			74
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91					165
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	613	2	87	9	N	79	172	1			72

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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-

ITX CORPORATION 427179  
 DUNLAP, J G WELL #: 4 RRCID -> 202676 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 212976 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222

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-

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	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON					
PETERSON OIL AND GAS LLC		658440											
CULVER D-872		WELL #: 1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398											
BACON		WELL #: 2		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424 PERF. 1342 - 1346					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	N	1		65
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	33	2	1	9	N	1		66
06	90 N	33	-0-	-57	-0-	27	2	6	9	N	5	4 8	67
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-		67
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		67
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		67

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
RICKELS		WELL #: 4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 06/18/2022		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3868 - 3964					
04	2689	2689	-0-	-0-	-0-	2619	2	70	9	Y	64	47 1	68
*05	2245	2245	-0-	-0-	-0-	1842	3	403	9	Y	366		434
*06	1623	1623	-0-	-0-	-0-	1449	3	174	9	Y	158		592
*07	1659	1659	-0-	-0-	-0-	1333	3	326	9	Y	296	475 1	413
08	1794	1794	-0-	-0-	-0-	1607	3	187	9	Y	170		583
09	1710	1710	-0-	-0-	-0-	1533	3	177	9	Y	161	181 1	563

-----													
WOOLFOLK (MARBLE FALLS)													
PETEX													
ROBERTS, WADE "47"													
98738 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
659782													
WELL #: 4 RRCID -> 237127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3955 - 3960													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
-----													
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1045 2	28 9		N	25	48 1		36
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1066 2	25 9		N	23			59
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1030 2	23 9		N	21	51 1		29
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	969 2	22 9		N	20			49
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	995 2	23 9		N	21	48 1		22
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			22
-----													
WORLEY (STRAWN)													
ROLLO RESOURCES, LLC													
SOSEBEE "B"													
98810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
726791													
WELL #: 1 RRCID -> 097751 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 2155 - 2165													
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-
-----													
WORSHAM-ATKINS (STRAWN)													
BRAY, DONALD													
BRAY													
98830 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER													
089921													
WELL #: 1 RRCID -> 110698 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1530 - 1587													
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													
MASON													
531762													
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)													
CROSSBOW RESOURCES, LLC													
ALEXANDER, A. V.													
99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH													
190494													
WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298													
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3			N	-0-			-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3			N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 3			N	-0-			-0-
07	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3			N	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3			N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-			-0-
-----													
BURRIS, J. W.													
WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257													
04	270 N	182	-0-	-88	-0-	182 3			N	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3			N	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3			N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 3			N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			-0-
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3			N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018564	COMPL. DATE	04/01/1960	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 3138 - 3208	
M	O	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		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-		-0-
07		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 3		N	-0-		-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		N	-0-		-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		N	-0-		-0-
-----												
FULFER, W. T.		WELL #:		5	RRCID ->	018571	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF. N/A	
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018572	COMPL. DATE	05/23/1960	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3231 - 3346	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JACOBS, I. N.		WELL #:		1	RRCID ->	018574	COMPL. DATE	04/11/1960	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3132 - 3172	
04	90 N		71	-0-	-19	-0-	71 3		N	-0-		-0-
05	93 N		73	-0-	-20	-0-	73 3		N	-0-		-0-
06	90 N		69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-		-0-
07	62 N		50	-0-	-12	-0-	50 3		N	-0-		-0-
08	62 N		52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-		-0-
09	60 N		57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		-0-
-----												
KEMP, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	018576	COMPL. DATE	03/11/1960	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3216 - 3257	
04	150 N		135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		-0-
05	132 N		132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-		-0-
06	91 N		91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
07	155 N		99	-0-	-56	-0-	99 3		N	-0-		-0-
08	124 N		63	-0-	-61	-0-	63 3		N	-0-		-0-
09	90 N		59	-0-	-31	-0-	59 3		N	-0-		-0-
-----												
MORING, C. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018580	COMPL. DATE	06/01/1960	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3224 - 3300	
04	60 N		59	-0-	-1	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05	62 N		30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-		-0-
06	60 N		36	-0-	-24	-0-	36 3		N	-0-		-0-
07	62 N		41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-		-0-
08	51 N		51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
09	39 N		39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
-----												
MORING, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	018581	COMPL. DATE	03/30/1960	TOTAL DEPTH	3365	PERF. 3142 - 3193	
04	160 N		160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
05	186 N		157	-0-	-29	-0-	157 3		N	-0-		-0-
06	162 N		162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
07	155 N		129	-0-	-26	-0-	129 3		N	-0-		-0-
08	155 N		140	-0-	-15	-0-	140 3		N	-0-		-0-
09	150 N		146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.//		190494								
PARTEN, L. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018582	COMPL. DATE	04/05/1960	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3241 - 3298
M	O	GAS 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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-	
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-		-0-	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-		-0-	
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		-0-	
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-		-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-		-0-	
-----												
RUSSELL, C. C.		WELL #:		3	RRCID ->	018587	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3167 - 3233
04	360 N	153	-0-	-207	-0-	153 3		N	-0-		-0-	
05	434 N	168	-0-	-266	-0-	168 3		N	-0-		-0-	
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131 3		N	-0-		-0-	
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-		-0-	
08	155 N	98	-0-	-57	-0-	98 3		N	-0-		-0-	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-		-0-	
-----												
WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	018590	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3119 - 3168
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-		-0-	
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-	
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	348 3		N	-0-		-0-	
07	434 N	302	-0-	-132	-0-	302 3		N	-0-		-0-	
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 3		N	-0-		-0-	
09	360 N	301	-0-	-59	-0-	301 3		N	-0-		-0-	
-----												
WYLIE, H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018591	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3228 - 3264
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-	
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-	
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		-0-	
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 3		N	-0-		-0-	
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3		N	-0-		-0-	
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
-----												
YOUNG, I. W.		WELL #:		1	RRCID ->	018592	COMPL. DATE	06/15/1960	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	3197 - 3311
04	240 N	168	-0-	-72	-0-	168 3		N	-0-		-0-	
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	126 3		N	-0-		-0-	
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 3		N	-0-		-0-	
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158 3		N	-0-		-0-	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-		-0-	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
DILLINGHAM-FULFER		WELL #:		1	RRCID ->	018613	COMPL. DATE	05/04/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3138 - 3155
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	181 3		N	-0-		-0-	
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135 3		N	-0-		-0-	
06	210 N	114	-0-	-96	-0-	114 3		N	-0-		-0-	
07	186 N	90	-0-	-96	-0-	90 3		N	-0-		-0-	
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-		-0-	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-		-0-	



X-RAY (MARBLE FALLS) CROSSBOW RESOURCES, LLC WHITTENTON, D. W.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 190494		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH				
		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326 - 3335		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3	N	-0-			-0-
05	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	3	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BLACKWELL, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035767		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A		
04	15 N	2	-0-	-13	-0-	2	3	N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-			-0-
-----												
MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A		
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3	N	-0-			-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-			-0-
07	279 N	125	-0-	-154	-0-	125	3	N	-0-			-0-
08	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	3	N	-0-			-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3	N	-0-			-0-
-----												
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A		
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-			-0-
-----												
MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 3194 - 3212		
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-			-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-			-0-
-----												
PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468		
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	3	N	-0-	-0-	-0-
07	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197			
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-
-----											
RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289			
04	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282			
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-	-0-	-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-	-0-	-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402			
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221			
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
RUSSELL,C.C.		WELL #: 5P		RRCID -> 094299		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325			
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3	N	-0-	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
CROSSBOW RESOURCES, LLC		//CONT.// 190494									
GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 3		N	-0-		-0-
05	465 N	291	-0-	-174	-0-	291 3		N	-0-		-0-
06	390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3		N	-0-		-0-
07	341 N	250	-0-	-91	-0-	250 3		N	-0-		-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3		N	-0-		-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 3		N	-0-		-0-
-----											
MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094691		COMPL. DATE 05/08/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290			
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-	
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215 3		N	-0-	-0-	
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204 3		N	-0-	-0-	
07	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-	-0-	
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191 3		N	-0-	-0-	
-----											
FULBRIGHT,W.C. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096462		COMPL. DATE 11/17/1981		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3244 - 3337			
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-	-0-	
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 3		N	-0-	-0-	
07	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-	-0-	
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-	-0-	
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-	
-----											
WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096472		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3424 PERF. 3186 - 3247			
04	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 3		N	-0-	-0-	
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-	-0-	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-	-0-	
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	-0-	
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-	-0-	
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-	-0-	
-----											
EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 098137		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3266 - 3329			
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-	
05	310 N	215	-0-	-95	-0-	215 3		N	-0-	-0-	
06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206 3		N	-0-	-0-	
07	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 3		N	-0-	-0-	
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-	-0-	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-	-0-	
-----											
MILLER OPERATING COMPANY LLC		WELL #: 568561		RRCID -> 018596		COMPL. DATE 10/03/1929		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 3173 - 3265			
BARTON, E. M.		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-	

-----																		
X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH																		
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561																		
DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289																		
-----																		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319																		
-----																		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240																		
-----																		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361																		
-----																		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH			
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561							
SMITH-BAHAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	018611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3260 - 3367
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
-----											
WYLIE, A. K.		WELL #:		1	RRCID ->	018612	COMPL. DATE	04/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3183 - 3225
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
SMITH, J. E. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	174674	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3150 - 3202
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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									
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-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP				617342				CNTY: ERATH				
FAMBRO 288				WELL #:	3	RRCID ->	291845	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3274 - 3296
04	5460 X	4199	-0-	-1261	-0-	4199	2			N	-0-	91
05	5425 X	4163	-0-	-1262	-0-	4155	2	8	9	N	7	98
06	4920 X	3692	-0-	-1228	-0-	3686	2	6	9	N	5	103
07	4898 X	3604	-0-	-1294	-0-	3595	2	9	9	N	8	48
08	4526 X	3807	-0-	-719	-0-	3805	2	2	9	N	2	50
*09	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-	50
-----												
STEWART CONTRACT SERVICES				820789				CNTY: ERATH				
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	439	2	11	9	N	10	191
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5	196
06	390 N	120	-0-	-270	-0-	120	2			N	-0-	196
07	403 N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-	196
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	196
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	175	2	11	9	N	10	196
-----												
STONEBRIAR OIL LLC				823774				CNTY: ERATH				
CARY, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3250 - 3280
04	1710 N	1412	-0-	-298	-0-	15	1	1397	2	N	-0-	-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	15	1	1340	2	N	-0-	-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	2	N	-0-	-0-
07	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	50	1	1254	2	N	-0-	-0-
08	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1	1	1284	2	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
WOOD, JERRY G.				937390				CNTY: ERATH				
WOOD, JERRY G.				WELL #:	1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 3116 - 3121
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	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-	-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-	-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
07	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-	-0-
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY S. (MARBLE FALLS) PRYOR PETROLEUM CORPORATION CHAMBERS, BEN		99148 500 682038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
WELL #:		1		RRCID -> 091039		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3416 - 3442			
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	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-	

WOFFORD, R. NAT WOFFORD		935462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
WELL #:		1		RRCID -> 089304		COMPL. DATE 12/18/1979		TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3480 - 5661			
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	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-	

Y-OH-Y (CADDO) PETERSON OIL AND GAS LLC GREENMAN		99157 300 658440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
WELL #:		1		RRCID -> 127730		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3266 - 3294			
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	CODE	BALANCE
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-	-0-	
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-	-0-	
08	403 N	250	-0-	-153	-0-	250	3	N	-0-	-0-	
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	3	N	-0-	-0-	

YAHOO (MISSISSIPPIAN) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"		99200 250 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		26		RRCID -> 195781		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458			
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	CODE	BALANCE
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	

STUART, J.N. "B"		99200 250 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		27		RRCID -> 195782		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671			
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	CODE	BALANCE
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-	-0-	
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2	N	-0-	-0-	
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	-0-	

COPELAND RANCH "C"		99200 250 088563		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WELL #:		C 1		RRCID -> 202675		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784			
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	CODE	BALANCE
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	30	
05	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-	30	
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-	30	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	30	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	30	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	30	

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
STUART, J.N. "B"		WELL #:		28	RRCID ->	227481	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3838 - 3878				
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	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
-----															
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3507 - 3542				
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-				-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-				-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
-----															
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3626 - 3650				
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	7		-0-
-----															
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	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-
-----															
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



ZOURETTE (MARBLE FALLS)		99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608														
COLE, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 054350		COMPL. DATE 10/19/1972		TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704								
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	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		99883 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE								
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		153608														
PIERSON, HAROLD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 082929		COMPL. DATE 04/23/1979		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2734 - 2744								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99883 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608							
PEARSON, HAROLD -C-		WELL #:		4	RRCID -> 090669	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2762	-	2766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PIERSON		WELL #:		1	RRCID -> 092051	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2930	-	2940	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
PIERSON, HAROLD -D-		WELL #:		5	RRCID -> 096810	COMPL. DATE 11/15/1981	TOTAL DEPTH 2791	PERF. 2732	-	2742	
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		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-